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 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 250167 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
BAILEY WELL #: 6CB RRCID -> 247521 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 3706 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-

MCCLENNY WELL #: 5CB RRCID -> 247609 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 2846 - 2890

01	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-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
CENTRAL BASIN OIL INV. INC. //CONT.// 141188
THOMAS WELL #: 2CB RRCID -> 247610 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3597 - 3641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCKAMIE WELL #: 1CB RRCID -> 247611 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 920 - 1510

01	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-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
101 WELL #: 1A RRCID -> 196989 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194968 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4563 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 OPERATING LLC 387979
THURBER WELL #: 1 RRCID -> 254450 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4110 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

PARKS, RHONE INC. 641520
LEA WELL #: 5 RRCID -> 246471 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PRATER EQUIPMENT CO., INC. 675922
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 221340 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2879 PERF. N/A

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

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

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
CUESTA-VOSS WELL #: 1 RRCID -> 247613 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 3238 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
EDWARDS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 134067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1473 - 1478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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	H15 VIOL	-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-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SCULLY EXPLORATION LLC 760540
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 244806 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

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

DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 249650 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 249652 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
LEE WELL #: 1 RRCID -> 249875 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHACKELFORD WELL #: 1 RRCID -> 250001 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 250003 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 1110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
GROOTHOFF WELL #: 1 RRCID -> 250095 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 1096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 250100 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RAINEY-BREWER WELL #: 2 RRCID -> 250101 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 250165 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 250166 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LUKEHART WELL #: 1 RRCID -> 253244 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
RAINEY-BREWER WELL #: 3 RRCID -> 253381 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RAINEY-BREWER WELL #: 1 RRCID -> 253391 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 1807 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-

FUDGE WELL #: 1 RRCID -> 253392 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 1870 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-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
LUTZ WELL #: 1 RRCID -> 253394 COMPL. DATE 11/08/2008 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	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-

RAINEY-BREWER WELL #: 5 RRCID -> 256437 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 1215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RAINEY-BREWER WELL #: 4 RRCID -> 256439 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 1610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
HOFFPAUIR WELL #: 1 RRCID -> 263517 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 841 - 855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 135176 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC. 851492
BARNHILL WELL #: 1 RRCID -> 263699 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16260 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
DAVIDSON -40- WELL #: 4 RRCID -> 238993 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 1421 PERF. N/A

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

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

WILBOURN ENERGY INC. 923128
MOTEN WELL #: 12CB RRCID -> 253017 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 824 - 1333

01	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-

MOTEN WELL #: 6CB RRCID -> 253127 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 945 - 989

01	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-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 8 RRCID -> 255381 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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. E. DAVIS (MARBLE FALLS) 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DAVIS,A.E. WELL #: 8 RRCID -> 109742 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1234 - 1240

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317

DAVIS,A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317

DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	2		N	-0-			-0-
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMV (CISCO SD.) 00155 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ADAIR RESOURCES INC. 003966
POPE WELL #: 1 RRCID -> 118684 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 962 - 982

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

AARON (RANGER) 00278 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GIANT NRG CO., LP 302592
HIGGINBOTHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 136392 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3231 - 3310

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-

AARON (RANGER) //CONT.// 00278 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
CLABORN WELL #: 2 RRCID -> 127735 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					70
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					70
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					70
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					70
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					70
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					70
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					70
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT (MARBLE FALLS) 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SHAIDA, JOHN H. 768650
GRIFFIN, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 086874 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	2	N	-0-					63
02	280	#	197	-0-	-83	-0-	11	1	186	2	N	-0-					63
03	279	#	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	2	N	-0-					63
04	270	#	238	-0-	-32	-0-	13	1	224	2	N	1					64
							1	9									
05	279	#	148	-0-	-131	-0-	8	1	140	2	N	-0-					64
06	270	#	181	-0-	-89	-0-	10	1	170	2	N	1					65
							1	9									
07	279	#	272	-0-	-7	-0-	15	1	256	2	N	1					66
							1	9									
08	279	#	276	-0-	-3	-0-	16	1	260	2	N	-0-					66
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					66
10	279	#	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	2	N	-0-					66
11	270	#	220	-0-	-50	-0-	12	1	208	2	N	-0-					66
12	279	#	221	-0-	-58	-0-	12	1	208	2	N	1					67
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRIFFIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 112593 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	N	-0-					37
02	392	#	184	-0-	-208	-0-	10	1	174	2	N	-0-					37
03	462	R	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	N	-0-					37
04	660	#	339	-0-	-321	-0-	19	1	320	2	N	-0-					37
05	682	#	526	-0-	-156	-0-	30	1	496	2	N	-0-					37
06	660	#	477	-0-	-183	-0-	27	1	450	2	N	-0-					37
07	474	R	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	N	-0-					37
08	527	#	271	-0-	-256	-0-	15	1	256	2	N	-0-					37
09	510	#	464	-0-	-46	-0-	26	1	438	2	N	-0-					37
10	527	#	466	-0-	-61	-0-	26	1	440	2	N	-0-					37
11	480	#	368	-0-	-112	-0-	21	1	347	2	N	-0-					37
12	465	#	368	-0-	-97	-0-	21	1	347	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT (MARBLE FALLS) //CONT.// 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 9 L RRCID -> 093854 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 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	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-

ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480

01	1054 #	1001	-0-	-53	-0-	105	1	896	3	N	-0-			-0-
02	952 #	723	-0-	-229	-0-	72	1	651	3	N	-0-			-0-
03	958 R	958	-0-	-0-	-0-	95	1	863	3	N	-0-			-0-
04	960 #	888	-0-	-72	-0-	84	1	804	3	N	-0-			-0-
05	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	84	1	1008	3	N	-0-			-0-
06	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	66	1	942	3	N	-0-			-0-
07	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	72	1	938	3	N	-0-			-0-
08	1085 #	960	-0-	-125	-0-	69	1	891	3	N	-0-			-0-
09	1050 #	862	-0-	-188	-0-	68	1	794	3	N	-0-			-0-
10	1085 #	920	-0-	-165	-0-	67	1	853	3	N	-0-			-0-
11	1020 #	826	-0-	-194	-0-	66	1	760	3	N	-0-			-0-
12	1023 #	860	-0-	-163	-0-	70	1	790	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
EAGLES NEST WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERNATHY (3620) //CONT.// 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968
NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERNATHY (4000) 00350 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 161552 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3992 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					23
03	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					23
04	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					23
05	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-					23
06	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			N	-0-					23
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					23
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					23
09	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	2			N	-0-					23
10	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					23
*11	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					23
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 111229 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	155	N	60	-0-	-95 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE-TINER (CANYON REEF II) 00423 102 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
JONES WELL #: 1 RRCID -> 159977 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4273 - 4277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22 3	51 6	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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	2	2 8		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406

01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			3
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-			N	-0-	1 3	2 6	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-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-

ACG99 (CONGL.) 00439 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL E-58 WELL #: 1D RRCID -> 175375 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4454 - 4472

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 7		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ACKERS (MORRIS SAND) 00460 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
ACKERS "2-34" WELL #: 1 RRCID -> 196438 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798

01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					36
02	420 N	378	-0-	-42	-0-	376	3	2	9	N	2					38
03	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					38
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					38
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					38
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					38
07	465 N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-					38
08	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-					38
09	450 N	311	-0-	-139	-0-	311	3			N	-0-					38
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					38
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					38
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS (DUFFER, LOWER) 00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PEARSON, LEE ROY III 647749
JONES, L.B. WELL #: 2 RRCID -> 253408 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3372 - 3402

01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADVANCE (CADDO) 00799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRISON "X" WELL #: 1 RRCID -> 103927 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 4203 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	292	2	N	-0-					53
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	2	N	-0-					53
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	2	N	-0-					53
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	75	1	655	2	N	-0-					53
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	64	1	481	2	N	-0-					53
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	16	1	159	2	N	-0-					53
07	620	N	231	-0-	-389	-0-	53	1	178	2	N	-0-					53
08	558	N	145	-0-	-413	-0-	30	1	115	2	N	-0-					53
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	2	N	-0-					53
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	15	1	109	2	N	-0-					53
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	2	N	-0-					53
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	41	1	384	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN (BUCK CREEK) 00989 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS,J.W. "A" NCT-1 WELL #: 83 RRCID -> 102913 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1896 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

AKIN (CADDO) 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
WHALEN-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 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	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN (CADDO) //CONT.// 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MCANELLY, STANLEY M., JR. 537366
AKIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 017291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3120 - 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	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-

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

PARKER ENERGY COMPANY 640154
DAVIS. G. R. WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 PERF. N/A

01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS. G. R. WELL #: 2 RRCID -> 058868 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3114 - 3147

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

AKIN (CADDO) //CONT.// 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
DAVIS, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 084848 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3178 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	164	-0-	164	327	164	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	327					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	327					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	327					N	NO RPT					-0-

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

AKIN (CONGLOMERATE) 00989 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LSM VENTURES, LLC 511753
HART,C. WELL #: 1 RRCID -> 060397 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 4044 PERF. N/A

01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-					46
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	46	7			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3		N	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN (LAUDERDALE) 00989 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
TRUST OIL CO. 872124
BROOKS WELL #: 1R RRCID -> 148745 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2771 - 2794

01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2		N	-0-					110
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-					110
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					110
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-					110
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-					110
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					110
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					110
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBANY (CADDO) 01125 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
CASEY "33-R" WELL #: 1 RRCID -> 190297 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4394 - 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	2705 R	2705	-0-	-0-	-0-	2694	3	11	9	N	10					174
02	1792 #	1490	-0-	-302	-0-	1461	3	29	9	N	26					200
03	1984 #	1894	-0-	-90	-0-	1894	3			N	-0-	177	1			23
04	2610 #	2109	-0-	-501	-0-	2109	3			N	-0-					23
05	2697 #	1402	-0-	-1295	-0-	1402	3			N	-0-					23
06	2856 R	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					23
07	2375 R	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					23
08	2748 R	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					23
09	2850 #	1165	-0-	-1685	-0-	1165	3			N	-0-					23
10	2945 #	1056	-0-	-1889	-0-	1056	3			N	-0-					23
11	2850 #	1773	-0-	-1077	-0-	1771	3	2	9	N	2					25
12	2759 #	649	-0-	-2110	-0-	649	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ALBANY (MISSISSIPPIAN) 01125 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162881 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4718 - 4738

01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					84
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					84
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					84
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					84
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					84
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					84
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					84
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					84
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					84
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					84
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					84
12	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 190633 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4800 - 4814

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					127
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					127
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

ALBANY, S. (ATOKA 4400) 01129 250 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
VALDEZ WELL #: 1 RRCID -> 175653 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4467 - 4473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	487	-0-	-71	-0-	478	3	9	9	N	8					217
02	476	#	426	-0-	-50	-0-	422	3	4	9	N	4					221
03	527	#	469	-0-	-58	-0-	467	3	2	9	N	2					223
04	480	#	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-	172	1			51
05	496	#	444	-0-	-52	-0-	438	3	6	9	N	5					56
06	480	#	423	-0-	-57	-0-	419	3	4	9	N	4					60
07	465	#	418	-0-	-47	-0-	414	3	4	9	N	4					64
08	465	#	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					64
09	450	#	384	-0-	-66	-0-	378	3	6	9	N	5					69
10	434	#	382	-0-	-52	-0-	379	3	3	9	N	3					72
11	420	#	353	-0-	-67	-0-	349	3	4	9	N	4					76
12	403	#	350	-0-	-53	-0-	348	3	2	9	N	2					78

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ALBANY LEECH (MISS) 01144 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
HOOKER "17" WELL #: 2 RRCID -> 186688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4513 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	196	#	105	-0-	-91	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA) 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LITTLE BEAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 084192 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4857 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	503	1	539	3	Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	429	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	579	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	466	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	201	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	513	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	534	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	176	-0-	-165	-0-	58	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/2015

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND-DIXON WELL #: 2 RRCID -> 207611 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	587 1 1 9	1915 3	N	1			47
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	514 1 2 9	1621 3	N	2			49
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	604 1 19 9	1948 3	N	17			66
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	608 1 2 9	1699 3	N	2			68
05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	670 1 1 9	2054 3	N	1			69
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	615 1 7 9	1732 3	N	6			75
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	651 1 2 9	1606 3	N	2	62 1		15
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	624 1	1644 3	N	-0-			15
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	613 1	1626 3	N	-0-			15
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	588 1	1666 3	N	-0-			15
11	1860 N	504	-0-	-1356	-0-	504 1		N	-0-			15
*12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	665 1 1 9	2066 3	N	1			16

TOTAL GAS PROD: 26,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: C 1 RRCID -> 272945 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6020 - 6090

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	1	1 8		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

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

ALEDO, S (MARBLE FALLS) 01402 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
CLEMENS WELL #: 1 T RRCID -> 091324 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6135 - 6163

01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEDO, SE. (1200 STRAWN) 01404 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
RILEY, LANHAM 712148
RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 139351 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102
ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850

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

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

ALFRED-DONNELL (CADDO) 01456 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
DONNELL, A. D. WELL #: 1C RRCID -> 158654 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3307 - 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	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-

ALFRED-DONNELL (CADDO) //CONT.// 01456 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
TXL-A WELL #: 2C RRCID -> 170295 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 4448

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

ALLEN (STRAWN) 01643 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087574 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 1369 - 1388

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY,N.C."A"ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103520 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 1999 - 2060

01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-

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

ALLEN & RITCHIE (STRAWN) 01699 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ALLEN & RITCHIE 013940
ALLEN & RITCHIE -C- WELL #: 2 RRCID -> 017299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1380 PERF. 1367 - 1377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ALONGSIDE (MISS.) 01916 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
FORT GRIFFIN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 275945 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031

01	14210	-0-	-0-	-14210	-0-					N	-0-					-0-
02	28420	-0-	-0-	-28420	-0-					N	-0-					-0-
03	31465	8935	-0-	-22530	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
04	30450	11781	-0-	-18669	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
05	31465	10783	-0-	-20682	-0-	10783	3			N	-0-					-0-
06	11237 R	11237	-0-	-0-	-0-	11237	3			N	-0-					-0-
07	12183 #	11223	-0-	-960	-0-	11223	3			N	-0-					-0-
08	12152	11156	-0-	-996	-0-	11000	3	156	9	N	142					142
09	11760	10509	-0-	-1251	-0-	10404	3	105	9	N	95	172	1			65
10	11625 #	10629	-0-	-996	-0-	10469	3	160	9	N	145					210
11	11250 #	10075	-0-	-1175	-0-	9909	3	166	9	N	151	171	1			190
12	11222 #	10096	-0-	-1126	-0-	9925	3	171	9	N	155	170	1			175

TOTAL GAS PROD: 106,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

ALVA LEE HAWKINS (3280) 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
NORTH ALLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460

01	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					20
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					20
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					20
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					20
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					20
06	270 N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-					20
07	310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-					20
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					20
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					20
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					20
11	420 N	254	-0-	-166	-0-	254	2			N	-0-					20
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVA LEE HAWKINS (3280) //CONT.// 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ALLEN HEIRS-FIELD WELL #: 2 RRCID -> 124996 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 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	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					58
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					58
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					58
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					58
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					58
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					58
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					58
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					58
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					58
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					58
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					58
12	434 N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 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	310 N	233	-0-	-77	-0-	230	2	3	9	N	3					80
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					80
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					80
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					80
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					80
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					80
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	315	2	6	9	N	5					85
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					85
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					85
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					85
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					85
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALVA LEE HAWKINS (3400) 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
HAWKINS, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVA LEE HAWKINS (3400) //CONT.// 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846
HAWKINS, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 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	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462

01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			21
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-			21
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			21
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			21
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			21
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			21
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			21
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			21
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			21
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			21
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			21
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK) 03095 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC 158307
NAIL "103" WELL #: 1S RRCID -> 151870 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK) //CONT.// 03095 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307
NAIL "103" B WELL #: 3S RRCID -> 157968 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1279 - 1283

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

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER) 03097 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC 158307
NAIL "103" WELL #: 2 RRCID -> 147500 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4618 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ANZAC (GARDNER) 03208 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
MORRIS -H- WELL #: 45 RRCID -> 017305 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2450 - 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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANZAC (MORRIS) 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
DEMF A-2 WELL #: 2 RRCID -> 017306 COMPL. DATE 12/27/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2095 - 2103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER LITE "B" WELL #: 1B RRCID -> 136543 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014

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

MILLER DISCOVERY WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060

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

ANZAC (MORRIS) //CONT.// 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151784 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
HANVEY-FEE WELL #: 3 RRCID -> 106101 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			12
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			12
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			12
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			12
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			12
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			12
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			12
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			12
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			12
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			12
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 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	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					105
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					105
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					105
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					105
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					105
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					105
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					105
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					105
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					105
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					105
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	133	3			N	-0-					62
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					62
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					62
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					62
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					62
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					62
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					62
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					62
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					62
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					62
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	N	2					16
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	3	3	9	N	3					19
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	N	3					22
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	N	1					23
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	N	2					25
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	N	1					26
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	N	1					27
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	N	2					29
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					32
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	N	3					35
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	3	3	9	N	3					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ARLENE, N. (CONGL.) 03617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102
ELLIOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 170001 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4036 - 4102

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015 - P&A 05/04/15

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

ARRIBA LIBRA (CADDO) 03848 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
TURKEY TRACK 216 WELL #: 3 RRCID -> 275418 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5816 - 5826

01	0	Z	3803	-0-	3803	5830	3614	2	189	9	N	172					172
02	8294	X	2464	-0-	-5830	-0-	2399	2	65	9	N	59	158	1			73
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31768 03/31/2015

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME) 03848 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
JONES, MARY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056184 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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

ATWELL (LAKE SAND) 04321 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
HUTCHINS WELL #: 1 RRCID -> 135798 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3518 - 3538

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

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

AUBURN (DUFFER) 04337 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
GENTRY "23" WELL #: 1 RRCID -> 240708 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3908 - 3914

01	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-		36
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	433	2			N	-0-		36
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-		36
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-		36
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	N	5		41
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	404	2	3	9	N	3		44
07	527 N	386	-0-	-141	-0-	386	2			N	-0-		44
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	443	2	14	9	N	13		57
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3		60
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-		60
11	450 N	358	-0-	-92	-0-	350	2	8	9	N	7		67
12	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-		67

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

AUBURN (DUFFER) //CONT.// 04337 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WHITE, WAYNE "46" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246059 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 3876 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	542	2		N	-0-			54
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	484	2		N	-0-			54
03	558 N	315	-0-	-243	-0-	315	2		N	-0-			54
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			54
05	527 N	245	-0-	-282	-0-	245	2		N	-0-			54
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			54
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			54
08	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	2		N	-0-			54
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			54
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			54
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			54
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZLE, SOUTH 04640 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PROPP, WILLIAM D. 681468
PROPP WELL #: 1 RRCID -> 138525 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2992 - 3005

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-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
WRIGHT, BESS L. WELL #: 1 RRCID -> 237123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901

01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FORMATION RECOVERY LLC 276932

BRAMLET "A" WELL #: 2 RRCID -> 102427 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 2823 - 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	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					62
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					62
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					62
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					62
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					62
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMLET "A" WELL #: 1 RRCID -> 102428 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2878 - 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	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					62
02	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					62
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					62
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					62
05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					62
06	DLQ G-10	140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					62
07	DLQ G-10	165	-0-	165	305	158	2	7	9	Y	6					68
08	DLQ G-10	156	-0-	156	461	145	2	11	9	Y	10					78
*09	DLQ G-10	139	-0-	139	600	139	2			Y	-0-					78
10	DLQ G-10	125	-0-	125	725	125	2			Y	-0-					78
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	725					Y	NO RPT					78
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	725					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 123246 COMPL. DATE 07/02/1983 TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	180 #	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	150 #	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FORMATION RECOVERY LLC //CONT.// 276932
BRAMLET 'A' WELL #: 7 RRCID -> 173817 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2812 - 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	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	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

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

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
ROBERTSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 084819 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823

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

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 10/03/1976 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2711 - 2748

01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			23
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			23
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			23
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			23
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			23
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			23
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			23
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			23
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			23
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			23
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			23
12	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
MURPHREE,W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					35
02	196 #	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					35
03	248 #	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					35
04	240 #	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					35
05	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					35
06	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					35
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					35
08	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					35
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					35
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					35
11	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					35
*12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825

01	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					14
02	224 #	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					14
03	248 #	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					14
04	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					14
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					14
06	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					14
07	279 #	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					14
08	279 #	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					14
09	270 #	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					14
10	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					14
11	240 #	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					14
12	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795

01	279 #	255	-0-	-24	-0-	251	3	4	9	N	4					57
02	252 #	221	-0-	-31	-0-	217	3	4	9	N	4					61
03	279 #	252	-0-	-27	-0-	237	3	15	9	N	14					75
04	270 #	146	-0-	-124	-0-	144	3	2	9	N	2	72	1			5
05	279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					5
06	240 #	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					5
07	248 #	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-					5
08	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					5
09	150 #	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					5
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	188	3	6	9	N	5					10
11	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					10
*12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
*12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
04	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
05	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
09	90 #	40	-0-	-50	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
10	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 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	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			21
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			21
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			21
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			21
05	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			21
06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			21
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			21
08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			21
09	150 #	57	-0-	-93	-0-	57	3		Y	-0-			21
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			21
11	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			21
*12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 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	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			6
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	55	3		Y	-0-			6
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			6
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			6
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			6
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		Y	-0-			6
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			6
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			6
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3		Y	-0-			6
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			6
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			6
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, RAY WELL #: 3 RRCID -> 100411 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2790 - 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	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-			7
02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			7
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			7
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			7
05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			7
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			7
07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			7
08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			7
09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			7
10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			7
11	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			7
*12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, MAUDIE WELL #: RRCID -> 100657 COMPL. DATE 10/17/1976 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 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	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.. 01/00/1987

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WOODS, H.T. WELL #: 1 RRCID -> 102369 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2796 - 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-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					21
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					21
08	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					21
09	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					21
10	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					21
11	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					21
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, WELDON WELL #: 1 RRCID -> 105999 COMPL. DATE 07/13/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2789 - 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	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					11
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					11
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					11
04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					11
05	292 R	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	Y	1					12
06	278 R	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	Y	1					13
07	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					13
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					13
09	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					13
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					13
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					13
*12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LEE, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 106000 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2817 - 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	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					11
02	252 #	251	-0-	-1	-0-	251	3			Y	-0-					11
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					11
04	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					11
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1					12
06	278 R	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	Y	1					13
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					13
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					13
09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					13
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					13
11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					13
*12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
LESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112352 COMPL. DATE 08/06/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 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	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					2
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					2
03	186 #	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					2
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					2
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					2
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					2
07	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					2
08	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					2
09	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					2
10	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					2
11	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					2
12	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHREE,W.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 112355 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2837 - 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	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					23
02	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					23
03	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					23
04	240 #	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					23
05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					23
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					23
07	217 #	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					23
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					23
09	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					23
10	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					23
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					23
*12	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 122365 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228 R	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	N	3					49
02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	198	3	4	9	N	4					53
03	217 #	189	-0-	-28	-0-	185	3	4	9	N	4					57
04	218 R	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	N	3					60
05	217 #	213	-0-	-4	-0-	210	3	3	9	N	3					63
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	N	3					66
07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	215	3	11	9	N	10					76
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	199	3	11	9	N	10	79	1			7
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	N	3					10
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1					11
11	258 R	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2					13
12	279 #	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
PALMORE,J.B. WELL #: 1 RRCID -> 122366 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 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	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			10
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			10
03	434 #	345	-0-	-89	-0-	345	3		N	-0-			10
04	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			10
05	465 #	453	-0-	-12	-0-	453	3		N	-0-			10
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			10
07	465 #	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-			10
08	465 #	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-			10
09	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			10
10	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			10
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			10
12	527 #	494	-0-	-33	-0-	494	3		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 2 RRCID -> 125399 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766

01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			1
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			1
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			1
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			1
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			1
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			1
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			1
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			1
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			1
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			1
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			1
*12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 3 RRCID -> 125400 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798

01	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-			5
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			5
03	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			5
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-			5
05	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			5
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			5
07	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			5
08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-			5
09	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-			5
10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-			5
11	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			5
*12	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 146645 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 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	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
11	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*12	972	R	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

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

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 146653 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2791 - 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	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*12	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 146654 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2833 - 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	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*12	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 146655 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2742 - 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	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
*12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCM (STRAWN) 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
MARTHA -18- WELL #: 2 RRCID -> 211356 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685

01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
*10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTHA -18- WELL #: 1 RRCID -> 211428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732

01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC //CONT.// 179256
101 RANCH -17- WELL #: 3 RRCID -> 211441 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CM-S -A- WELL #: 2 RRCID -> 216245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CM-S WELL #: 1 RRCID -> 222102 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2242 - 2248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 150216 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2331 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

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

VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 154250 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2322 - 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	341 N	310	-0-	-31	-0-	52	1	258	3	Y	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	126	1	158	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	63	1	243	3	Y	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	100	1	239	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	204	-0-	-106	-0-	65	1	139	3	Y	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	79	1	293	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	267	-0-	-74	-0-	47	1	220	3	Y	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	55	1	210	3	Y	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	61	1	228	3	Y	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	67	1	228	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	7	1	22	3	Y	-0-			-0-
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	54	1	248	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
PLEASANT VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 165739 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 1858 - 1864

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

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

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DAVIDSON -40- WELL #: 2 RRCID -> 225252 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 2166 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

DAVIDSON -40- WELL #: 3 RRCID -> 225913 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2154 - 2161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

B. H. (CADDO) 04731 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL 379925
WINSTON,MARIE WELL #: 1 RRCID -> 067490 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3611 - 3619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	151	2	N	-0-			-0-
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	921	-0-	-908	-0-	921	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	843	-0-	-242	-0-	843	2	N	-0-			-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-			-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	408	-0-	-770	-0-	408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.L.E. (DUFFER) 04802 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SCRANTON EXPLORATION 760227
4-WAY FARMS WELL #: 2 RRCID -> 103416 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2735 - 2738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 R	15	-0-	-20	-0-	15	2		N	-0-			42
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			42
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			42
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			42
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			42
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			42
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			42
08	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			42
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			42
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			42
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	42	7	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
4-WAY FARMS WELL #: 3 RRCID -> 113141 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2734 - 2740

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
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-

B.R.A. (CONGL.) 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
NEWMAN, GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 210666 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4024 - 4034

01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			22
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			22
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			22
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			22
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			22
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			22
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			22
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			22
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			22
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			22
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			22
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
STRINGER EAST WELL #: 2 RRCID -> 214174 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4128 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	172	2			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	0		163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - P/A 07/23/15

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRINGER EAST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217001 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 4371 PERF. 4218 - 4227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	0		98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2015 - P/A 07/29/15

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAGG HAWN KEARNEY WELL #: 1 RRCID -> 223675 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 4300 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					153
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					153
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					153
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	484	2	9	9	N	8	142	1			19
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					19
06	570	N	130	-0-	-440	-0-	130	2			N	-0-					19
07	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-					19
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					19
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					19
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					19
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
DENO-GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 199917 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4142 - 4163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	811	2	11	9	N	10					33
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	698	2	3	9	N	3					36
03	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					36
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	722	2	3	9	N	3					39
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	688	2	4	9	N	4	1	8			42
06	750	N	607	-0-	-143	-0-	603	2	4	9	N	4	1	8			45
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	648	2	3	9	N	3					48
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	628	2	4	9	N	4					52
09	600	N	454	-0-	-146	-0-	451	2	3	9	N	3					55
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	609	2	664	9	N	604					659
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	476	2	7	9	N	6					665
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	462	2	10	9	N	9					674

TOTAL GAS PROD: 8,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. //CONT.// 238730
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 206019 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 4376 PERF. 4136 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-47	-0-	69	2	8	9	N	7					39
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	103	2	3	9	N	3					42
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					42
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					42
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					42
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					42
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					42
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					42
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					42
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	138	2	143	9	N	130					172
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					172
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 206021 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3880 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	2	14	9	N	13					213
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	22	2	7	9	N	6					219
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	35	2	10	9	N	9					228
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	45	2	13	9	N	12					240
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	43	2	11	9	N	10					250
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	N	12					262
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	46	2	11	9	N	10					272
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	30	2	11	9	N	10					282
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	12					294
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	170	170	1			294
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	9					303
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					319

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

GRAGG, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 212130 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4060 - 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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					84
02	1708	N	1102	-0-	-606	-0-	1102	2			N	-0-					84
03	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	1719	2	4	9	N	4					88
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					88
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2129	2	8	9	N	7					95
06	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	1483	2	3	9	N	3					98
07	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2268	2	4	9	N	4					102
08	2139	N	1465	-0-	-674	-0-	1465	2			N	-0-					102
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					102
10	3100	N	4473	-0-	1373	1373	1987	2	2486	9	N	2260					2362
11	3000	N	1839	-0-	-1161	212	1832	2	7	9	N	6					2368
*12	2705	N	2493	-0-	-212	-0-	2448	2	45	9	N	41					2409

TOTAL GAS PROD: 25,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. //CONT.// 238730
GRAGG, DENO WELL #: 2 RRCID -> 214151 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4140 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	709	-0-	-159	-0-	689	2	20	9	N	18					61
02	980	N	483	-0-	-497	-0-	481	2	2	9	N	2					63
03	930	N	535	-0-	-395	-0-	501	2	34	9	N	31					94
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	426	2	3	9	N	3					97
05	527	N	412	-0-	-115	-0-	399	2	13	9	N	12					109
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	347	2	66	9	N	60	169	1			-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	830	2	66	9	N	60					60
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1564	2	41	9	N	37					97
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	N	3					100
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	706	2	771	9	N	701					801
11	1560	N	492	-0-	-1068	-0-	492	2			N	-0-					801
12	1178	N	471	-0-	-707	-0-	471	2			N	-0-					801

TOTAL GAS PROD: 9,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 3 RRCID -> 221347 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 4292 - 4305

01	341	N	290	-0-	-51	-0-	286	2	4	9	N	4					28
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	255	2	10	9	N	9					37
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	248	2	6	9	N	5					42
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	267	2	2	9	N	2					44
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	266	2	4	9	N	4					48
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					50
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	237	2	10	9	N	9	49	1			10
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1					11
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					11
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					11
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					11
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KADANE CORPORATION 450038
CONSTANTIN, HARMON WELL #: 1 RRCID -> 073027 COMPL. DATE 04/25/1977 TOTAL DEPTH 4178 PERF. N/A

01	310	N	228	-0-	-82	-0-	4	1	224	2	N	-0-					20
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	2	N	-0-					20
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	N	-0-					20
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	N	-0-					20
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	4	1	242	2	N	-0-					20
06	450	N	252	-0-	-198	-0-	4	1	248	2	N	-0-					20
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	4	1	230	2	N	-0-					20
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-					20
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	N	-0-					20
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					20
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					20
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 075252 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

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

B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 082739 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3988 - 4000

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	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

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

GIBSON RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085413 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3880 - 3977

01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	82	1	201	2	N	-0-					15
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	74	1	180	2	N	-0-					15
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	73	1	171	2	N	-0-					15
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	64	1	149	2	N	-0-					15
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	57	1	142	2	N	-0-					15
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	48	1	127	2	N	-0-					15
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	2	N	-0-					15
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	29	1	87	2	N	-0-					15
09	180 N	99	-0-	-81	-0-	25	1	74	2	N	-0-					15
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	N	-0-					15
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					15
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	15	1	33	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
B.R.A. WELL #: 5 RRCID -> 092998 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 4034 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2015 - PLUGGED 11/1815

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

HARMON CONSTANTIN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 093616 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A

01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	5	1	588	2	N	2					77
						2	9									
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	5	1	589	2	N	2					79
						2	9									
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	5	1	623	2	N	1					80
						1	9									
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	712	2	N	-0-					80
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	N	6					86
						7	9									
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	5	1	588	2	N	2					88
						2	9									
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	5	1	547	2	N	-0-					88
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	5	1	612	2	N	4					92
						4	9									
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	5	1	603	2	N	8					100
						9	9									
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					100
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	71	1			29
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

B.R.A. WELL #: 8 RRCID -> 095104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4116 - 4136

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	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15

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

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
HARMON-CONSTANTIN (YMCA) WELL #: 4 RRCID -> 099148 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 4084 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15

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

B.R.A. WELL #: 9 RRCID -> 109796 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4379 - 4387

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	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2015 - PLUGGED 11/25/15

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

HARMON-CONSTANTIN WELL #: 6 RRCID -> 189352 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3742 - 4022

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2					102
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	N	3					105
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3					108
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	2	2	9	N	2					110
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	N	5					115
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	892	2	11	9	N	10					125
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5					130
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	N	3					133
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					133
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1					134
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	806	2	83	9	N	75	119	1			90
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 9,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
B.R.A. WELL #: 10 RRCID -> 241463 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4010 - 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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2219	2	119	9	N	108					183
02	2184	N	2053	-0-	-131	-0-	1948	2	105	9	N	95	153	1			125
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2385	2	122	9	N	111	161	1			75
04	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	1906	2	136	9	N	124					199
05	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2046	2	83	9	N	75	158	1			116
06	2430	N	1894	-0-	-536	-0-	1783	2	111	9	N	101	151	1			66
07	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	1886	2	92	9	N	84					150
08	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1938	2	36	9	N	33	156	1			27
09	1890	N	1092	-0-	-798	-0-	1030	2	62	9	N	56					83
10	1984	N	1384	-0-	-600	-0-	1327	2	57	9	N	52					135
11	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1852	2	67	9	N	61	161	1			35
*12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2018	2	235	9	N	214					249

TOTAL GAS PROD: 23,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

TENNYSON WELL #: 3 RRCID -> 241634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4105 - 4157

01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					38
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					38
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					38
04	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	2			N	-0-					38
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					38
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					38
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					38
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					38
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					38
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					38
11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					38
*12	3100	N	3566	-0-	466	466	3566	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 12,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
GIBSON-BELDING WELL #: 5 RRCID -> 091315 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3895 - 3901

01	465	N	293	-0-	-172	-0-	78	1	215	2	N	-0-					90
02	392	N	285	-0-	-107	-0-	75	1	210	2	N	-0-					90
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	91	1	249	2	N	-0-					90
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	93	1	246	2	N	-0-					90
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	95	1	274	2	N	-0-					90
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	67	1	212	2	N	-0-					90
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	110	1	345	2	N	-0-					90
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	106	1	317	2	N	-0-					90
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	117	1	348	2	N	-0-					90
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	110	1	345	2	N	-0-					90
11	420	N	231	-0-	-189	-0-	22	1	209	2	N	-0-					90
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	129	1	274	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
GIBSON-BELDING WELL #: RRCID -> 091691 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3876 - 3886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012

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

GIBSON-BELDING WELL #: 8 RRCID -> 097376 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3852 - 3859

01	403 N	303	-0-	-100	-0-	80	1	223	2	N	-0-			101
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	79	1	222	2	N	-0-			101
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	85	1	228	2	N	-0-			101
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	80	1	215	2	N	-0-			101
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	98	1	284	2	N	-0-			101
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	69	1	221	2	N	-0-			101
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	110	1	342	2	N	-0-			101
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	102	1	307	2	N	-0-			101
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	110	1	329	2	N	-0-			101
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	104	1	328	2	N	-0-			101
11	390 N	219	-0-	-171	-0-	21	1	198	2	N	-0-			101
12	465 N	373	-0-	-92	-0-	119	1	254	2	N	-0-			101

TOTAL GAS PROD: 4,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON-BELDING WELL #: RRCID -> 103832 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3970 - 3982

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_____ 03/07/2012

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

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
GREEN, F. WELL #: 2 RRCID -> 162766 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4061 - 4069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					18
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					18
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					18
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					18
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					18
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					18
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					18
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					18
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					18
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					18
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					18
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F. WELL #: 3 RRCID -> 163196 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4004 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2580	-0-	-365	-0-	2580	2			N	-0-					2
02	2660	N	2073	-0-	-587	-0-	2073	2			N	-0-					2
03	2728	N	2384	-0-	-344	-0-	2384	2			N	-0-					2
04	2490	N	2114	-0-	-376	-0-	2114	2			N	-0-					2
05	2294	N	1983	-0-	-311	-0-	1983	2			N	-0-					2
06	2310	N	1847	-0-	-463	-0-	1847	2			N	-0-					2
07	2170	N	1450	-0-	-720	-0-	1450	2			N	-0-					2
08	1984	N	1302	-0-	-682	-0-	1302	2			N	-0-					2
09	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	2			N	-0-					2
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					2
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					2
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F. WELL #: 4 RRCID -> 164791 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4176 - 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	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	390	N	137	-0-	-253	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
GREEN, F. WELL #: 5 RRCID -> 168416 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4242 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	569	-0-	-268	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	616	N	485	-0-	-131	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 153378 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3989 - 3998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	711	-0-	-219	-0-	711	3			N	-0-					17
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	730	3			N	-0-					17
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					17
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					17
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					17
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	3			N	-0-					17
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					17
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					17
09	810	N	636	-0-	-174	-0-	636	3			N	-0-					17
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					17
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-					17
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
LANDAR WELL #: 3 RRCID -> 090914 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3921 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					66
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					66
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					66
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					66
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					66
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					66
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					66
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					66
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
LANDAR WELL #: 5 RRCID -> 094999 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3906 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					84
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					84
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					84
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					84
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					84
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					84
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					84
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					84
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDAR WELL #: 6 RRCID -> 095592 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3974 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					54
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					54
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					54
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					54
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					54
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					54
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					54
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					54
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUWE, DOUG WELL #: 3 RRCID -> 134859 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3838 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					42
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					42
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					42
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					42
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					42
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					42
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					42
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					42
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-EVANS LAKE 05452 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126396 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3380 - 3387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			66
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2		N	-0-			66
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-			66
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			66
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			66
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			66
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			66
08	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2		N	-0-			66
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-			66
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			66
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			66
12	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2		N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT "E" WELL #: 6 RRCID -> 140745 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3484 - 3497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137

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

BANKLINE-FEE (LAKE) 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. "B" WELL #: 3034 RRCID -> 120337 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3538 - 3546

01	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	2		N	-0-			87
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2		N	-0-			87
03	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2		N	-0-			87
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			87
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			87
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			87
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			87
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			87
09	390 N	158	-0-	-232	-0-	158	2		N	-0-			87
10	372 N	151	-0-	-221	-0-	151	2		N	-0-			87
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			87
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-FEE (LAKE) //CONT.// 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120633 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3445 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					52
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					52
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					52
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					52
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					52
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					52
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					52
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					52
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					52
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					52
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					52
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
STEPHENSON, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 039353 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1793	-0-	-129	-0-	1793	3			N	-0-					240
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					240
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					240
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					240
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					240
06	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	1717	3			N	-0-					240
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					240
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	3	3	9	N	3					243
09	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	1609	3	7	9	N	6	173	1			76
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1643	3	4	9	N	4					80
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	3	1	9	N	1					81
*12	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1552	3	8	9	N	7					88

TOTAL GAS PROD: 16,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WRIGHT & HARRELL "30" WELL #: 10 RRCID -> 066035 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*12	2077	N	1753	-0-	-324	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-FEE (LAKE) //CONT.// 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
FEE, GEORGE P. WELL #: 1 RRCID -> 148282 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
03	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	3		N	-0-			-0-
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
07	868 N	760	-0-	-108	-0-	760	3		N	-0-			-0-
08	868 N	637	-0-	-231	-0-	637	3		N	-0-			-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
10	775 N	663	-0-	-112	-0-	663	3		N	-0-			-0-
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-OWEN 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
DULIN, A. WELL #: 3 RRCID -> 229288 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3250 - 3260

01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			53
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			53
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			53
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			53
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			53
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			53
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			53
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			53
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3		N	-0-			53
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			53
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			53
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULIN, A WELL #: 1 RRCID -> 229290 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268

01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			53
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			53
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			53
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			53
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			53
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			53
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			53
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			53
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3		N	-0-			53
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			53
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			53
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-OWEN //CONT.// 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GERRY-MAC OIL, INC. //CONT.// 302025
DULIN, A. WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					53
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					53
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					53
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					53
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					53
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					53
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					53
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					53
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					53
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					53
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					53
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-OWEN (LAKE) 05480 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
BIBLE WELL #: 1 RRCID -> 087604 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3330 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND) 05482 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
WOOD,ELMA WELL #: 2 RRCID -> 120634 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3226 - 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND) //CONT.// 05482 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BURTON SERVICES, INC. 112251
JOHNSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 277653 COMPL. DATE 03/25/1967 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 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
07	0	W	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					-0-
08	0	W	104	-0-	104	210	104	2			N	-0-					-0-
09	0	W	105	-0-	105	315	105	2			N	-0-					-0-
10	0	W	104	-0-	104	419	104	2			N	-0-					-0-
11	522		103	-0-	-419	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-OWEN, N. (MARBLE FALLS) 05482 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
HART, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 147083 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3498 - 3505

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015 - P/A 05/04/15

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

BARON LIME (1200) 05790 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ELDERS, WAYNE 247525
CORNELISON WELL #: 1 RRCID -> 088811 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244

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-

BARTLETT, EAST 05934 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO. 059777
LITTLE, TEOLA WELL #: 3 RRCID -> 209247 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040

01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTLE CREEK (CONGL.) 06152 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 101622 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3654 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	672 N	550	-0-	-122	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-23	-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: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL (MORRIS) 06442 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HUNTER, THALIA 419221
BEALL, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 083783 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 2256 PERF. 2190 - 2200

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-

BEAR CANYON (BEND CONGL) 06460 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RIDGEWOOD ESTATES WELL #: RRCID -> 167327 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2004

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

BEAR CANYON (BEND CONGL) //CONT.// 06460 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
REEDY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 170456 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

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

TEJAS WESTERN CORP. 841335
GOSS WELL #: 1 RRCID -> 172890 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3945 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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_____ 08/11/2015 - PLUGGED 08/11/2015

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

BEATTIE (MARBLE FALLS) 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
GALA RESOURCES, LTD. 293081
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 060643 COMPL. DATE 05/19/1974 TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	475	2		N	-0-			-0-
02	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2		N	-0-			-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2		N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-			-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2		N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 060644 COMPL. DATE 05/04/1974 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 064245 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 066293 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
10	372	N	242	-0-	-130	-0-	18	1	224	2	N	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
WARREN WELL #: 2 RRCID -> 106626 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRANTON EXPLORATION 760227
PHIFER WELL #: 1 RRCID -> 073038 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINEHAM-MCNAMARA WELL #: 1 RRCID -> 073973 COMPL. DATE 11/10/1977 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. 901174
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 060647 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON COMPANY 928300
GOATES WELL #: 1 RRCID -> 060645 COMPL. DATE 11/10/1974 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	DELQ PR	135	-0-	135	135	135	3		N	-0-			-0-
*12	270 N	135	-0-	-135	-0-	135	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
4 WAY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 081402 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	218				N	NO RPT			-0-

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

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BIBBY, A. E. 068957
BIBBY WELL #: 2 RRCID -> 110268 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2627 - 2730

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

FLO, A.&P., INC. 273966
HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 198065 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492

01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					89
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					89
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					89
04	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					89
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					89
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					89
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					89
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					89
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					89
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					89
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					89
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 2516

01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
HUDDLESTON, B. N. 409131
HUDDLESTON, H.J. WELL #: 1 RRCID -> 096014 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 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	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					14
02	168 #	63	-0-	-105	-0-	63	2			N	-0-					14
03	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					14
04	120 #	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					14
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					14
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					14
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					14
08	217 #	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					14
09	210 #	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					14
10	217 #	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					14
11	210 #	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					14
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK-HISE (DUFFER) 06630 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
HARBIN, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 115706 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3774 - 3785

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

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

BECK-SNEED (CONGL.) 06645 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
SNEED, MYRL "B" WELL #: 1 RRCID -> 141927 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 3847 PERF. 3603 - 3612

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

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

BECKY (MISS) 06654 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN 55 WELL #: 2 RRCID -> 172049 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	657	2	6	9	N	5					50
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	567	2	4	9	N	4					54
03	651 N	629	-0-	-22	-0-	628	2	1	9	N	1					55
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	611	2	1	9	N	1					56
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	618	2	1	9	N	1					57
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	587	2	1	9	N	1					58
07	620 N	608	-0-	-12	-0-	607	2	1	9	N	1					59
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	614	2	1	9	N	1					60
09	600 N	390	-0-	-210	-0-	390	2			N	-0-					60
*10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	10					70
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	10					80
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BELDING (BEND CONGL.) 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 35 RRCID -> 101994 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BELDING, C. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 017322 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4153 - 4163

01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	11	-0-	11	22	11	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	10	-0-	10	32	10	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BELDING, C. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017323 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05	434 N	217	-0-	-217	-0-	217	2		N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING, C. H. -B- WELL #: 2 RRCID -> 017324 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	149	-0-	149	194	149	2		Y	-0-			-0-
10	347 N	153	-0-	-194	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEEN -B- WELL #: 2 T RRCID -> 073023 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
CANTY WELL #: 1 RRCID -> 073029 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 4060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
CANTEY WELL #: 2 RRCID -> 082392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	224 N	81	-0-	-143	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORME,CHARLSIE WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	2		N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
08	558 N	422	-0-	-136	-0-	422	2		N	-0-			-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 153136 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	308 N	192	-0-	-116	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
08	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 161192 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	71	2			N	-0-					93
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	50	2	3	9	N	3					96
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					96
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					96
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					96
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					96
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	101	2	24	9	N	22					118
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					118
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					118
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					118
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					118
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BELZNER (CONGL.) 06986 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
BELZNER WELL #: 1 RRCID -> 117418 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3509 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					50
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					50
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					50
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					50
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					50
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					50
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					50
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					50
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					50
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					50
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN'S (GARDNER) 07040 175 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "72" WELL #: 2 RRCID -> 198639 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3282 - 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENDA (CADDO) 07091 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B' WELL #: 2 RRCID -> 267506 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4952 - 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	6169 #	560	-0-	-5609	-0-	560	2			N	-0-					114
02	T. A.	5129	-0-	5129	5129	5129	2			N	-0-					114
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5129					N	-0-					114
04	T. A.	4993	-0-	4993	10122	4991	2	2	9	N	2					116
05	T. A.	6438	-0-	6438	16560	6432	2	6	9	N	5					121
06	T. A.	6051	-0-	6051	22611	6051	2			N	-0-					121
07	5570	5570	-0-	-0-	22611	5566	2	4	9	N	4					125
08	6257	6257	-0-	-0-	22611	6256	2	1	9	N	1					126
09	5472	5472	-0-	-0-	22611	5472	2			N	-0-					126
10	5270	4936	-0-	-334	22277	4936	2			N	-0-					126
11	5100	3417	-0-	-1683	20594	3417	2			N	-0-					126
12	5270	6155	-0-	885	21479	6144	2	11	9	N	10					136

TOTAL GAS PROD: 54,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BENTLEY (BASAL CONGL.) 07197 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J.N. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152846 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-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	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: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE) 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
J.W.S. 427277
MARTIN, C.O. (A) WELL #: 1 RRCID -> 069393 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 3805 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
CLARA ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 070640 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED HILLS OPERATING CO. 696725
BERRYMAN, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DOROTHY,FAYE WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
FAYE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 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	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	43	X	-0-	-0-	-43	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-					117
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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

BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BROWN, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	127	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	434 N	124	-0-	-310	-0-	9	1	115	2	N	-0-			-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	N	-0-			-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMKIN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 073356 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 4923 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	104	1	9	2	N	-0-			-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-			-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-			-0-
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-			-0-
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-45	-0-	234	2		N	-0-			21
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	2		N	-0-			21
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			21
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			21
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			21
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			21
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			21
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			21
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			21
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2		N	-0-			21
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2		N	-0-			21
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908

01	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2		N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
08	279 N	35	-0-	-244	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-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: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936

01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2		N	-0-			39
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			39
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			39
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			39
05	248 N	94	-0-	-154	-0-	94	2		N	-0-			39
06	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2		N	-0-			39
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			39
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-			39
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			39
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			39
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			39
12	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2		N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					1
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	224	2			N	-0-					1
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					1
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					1
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					1
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					1
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					1
08	558	N	324	-0-	-234	-0-	324	2			N	-0-					1
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					1
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					1
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					1
12	527	N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	702	-0-	-1623	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1847	-0-	-323	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1629	-0-	-411	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	423	-0-	-1251	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	368	2	N	-0-					10
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	9	1	303	2	N	-0-					10
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	11	1	491	2	N	-0-					10
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	5	1	401	2	N	-0-					10
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	388	2	N	-0-					10
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	N	-0-					10
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	7	1	392	2	N	-0-					10
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	7	1	363	2	N	-0-					10
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	6	1	319	2	N	-0-					10
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	7	1	356	2	N	-0-					10
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	370	2	N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-			-0-
02	728 N	601	-0-	-127	-0-	601	2			N	-0-			-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
06	750 N	597	-0-	-153	-0-	597	2			N	-0-			-0-
07	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-			-0-
08	837 N	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-			-0-
09	600 N	405	-0-	-195	-0-	405	2			N	-0-			-0-
10	775 N	8	-0-	-767	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	690 N	353	-0-	-337	-0-	353	2			N	-0-			-0-
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A

01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	131	1	500	3	N	-0-			-0-
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	97	1	358	3	N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	108	1	385	3	N	-0-			-0-
04	600 N	484	-0-	-116	-0-	107	1	377	3	N	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	115	1	401	3	N	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	129	1	420	3	N	-0-			-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	177	1	604	3	N	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	136	1	451	3	N	-0-			-0-
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	117	1	385	3	N	-0-			-0-
10	775 N	702	-0-	-73	-0-	168	1	534	3	N	-0-			-0-
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	168	1	504	3	N	-0-			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A

01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	80	1	307	3	N	-0-			-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	69	1	255	3	N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	87	1	311	3	N	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	88	1	311	3	N	-0-			-0-
05	372 N	289	-0-	-83	-0-	64	1	225	3	N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	67	1	222	3	N	-0-			-0-
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	78	1	267	3	N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	80	1	263	3	N	-0-			-0-
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	62	1	203	3	N	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	77	1	246	3	N	-0-			-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	77	1	232	3	N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 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	372 N	259	-0-	-113	-0-	54	1	205	3	N	-0-					-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	57	1	212	3	N	-0-					-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	32	1	114	3	N	-0-					-0-
04	240 N	48	-0-	-192	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
05	310 N	19	-0-	-291	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A

01	465 N	414	-0-	-51	-0-	53	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	53	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	95	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	91	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	90	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	75	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	186	-0-	-248	-0-	24	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	81	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	292	-0-	-128	-0-	39	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	103	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	401	-0-	-109	-0-	82	1	319	3	Y	-0-					-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	84	1	296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (CADDO) 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HOBSON, PHILIP R. 390661
HOBSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 090890 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194

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	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	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-

BETHESDA (CADDO) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	125	1	479	3	N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20 B	-0-	109	1	403	3	N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	137	1	492	3	N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	132	1	465	3	N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	135	1	469	3	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	88	1	291	3	N	-0-					-0-
07	620	N	387	-0-	-233 B	-0-	88	1	299	3	N	-0-					-0-
08	589	N	507	-0-	-82 B	-0-	118	1	389	3	N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	88	1	290	3	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	124	1	396	3	N	-0-					-0-
11	480	N	437	-0-	-43 B	-0-	109	1	328	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAINES, EDWARD WELL #: 2 RRCID -> 071778 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 5085 PERF. N/A

01	186	N	24	-0-	-162 B	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
02	168	N	26	-0-	-142 B	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMPKIN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 072855 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	15	1	51	3	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	17	1	57	3	N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	15	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	14	1	43	3	N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (CADDO) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 166995 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	290	3	N	-0-					-0-
02	364 N	340	-0-	-24 B	-0-	72	1	268	3	N	-0-					-0-
03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	79	1	285	3	N	-0-					-0-
04	360 N	341	-0-	-19 B	-0-	75	1	266	3	N	-0-					-0-
05	372 N	291	-0-	-81 B	-0-	65	1	226	3	N	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	57	1	187	3	N	-0-					-0-
07	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	83	1	285	3	N	-0-					-0-
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	70	1	232	3	N	-0-					-0-
09	240 N	158	-0-	-82 B	-0-	37	1	121	3	N	-0-					-0-
10	372 N	308	-0-	-64 B	-0-	74	1	234	3	N	-0-					-0-
11	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	72	1	214	3	N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA, SW. (STRAWN) 07566 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HOWARD, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 090177 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2100 - 2110

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

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

BEULAH LANE (COMYN) 07650 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 162620 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3874 - 3879

01	682 N	23	-0-	-659	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH LANE (CONGL.) 07650 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BACON ENERGY 042398
LANE, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 080816 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3820 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					46
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					46
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					46
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					46
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					46
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					46
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					46
08	558	N	200	-0-	-358	-0-	200	3			N	-0-					46
09	510	N	150	-0-	-360	-0-	150	3			N	-0-					46
10	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	3			N	-0-					46
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					46
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE) 07684 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: COMANCHE
BRANCH, JESSIE C. 088610
JONES, FRED WELL #: 1 RRCID -> 017329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2190 - 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BIG BEN (BIG SALINE A-1) 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1) //CONT.// 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
BARRON WELL #: 5 RRCID -> 213070 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BARRON WELL #: 6 RRCID -> 213662 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085

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

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

BIG BUFFALO (CADDO) 07770 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
BRECK OPERATING CORP. 089974
LAMBSHEAD B-8 WELL #: 2D RRCID -> 152297 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUFFALO (CADDO) //CONT.// 07770 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
LAMBSHEAD C-9 WELL #: 1 RRCID -> 208953 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	498	3	124	9	N	113	188	1			139
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	443	3	116	9	N	105					244
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	494	3	127	9	N	115	182	1			177
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	480	3	116	9	N	105	184	1			98
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	476	3	121	9	N	110					208
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	452	3	124	9	N	113	183	1			138
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	466	3	118	9	N	107	175	1			70
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	452	3	119	9	N	108					178
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	437	3	111	9	N	101	171	1			108
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	442	3	123	9	N	112	173	1			47
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	409	3	118	9	N	107					154
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	415	3	121	9	N	110	171	1			93

TOTAL GAS PROD: 6,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

LAMBSHEAD C-10 WELL #: 1D RRCID -> 265301 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266

01	682	N	442	-0-	-240	-0-	430	3	12	9	N	11					172
02	616	N	236	-0-	-380	-0-	222	3	14	9	N	13					185
03	589	N	212	-0-	-377	-0-	204	3	8	9	N	7	165	1			27
04	420	N	243	-0-	-177	-0-	222	3	21	9	N	19					46
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	218	3	23	9	N	21					67
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	207	3	22	9	N	20					87
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	202	3	18	9	N	16					103
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	195	3	14	9	N	13					116
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	153	3	12	9	N	11					127
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	142	3	13	9	N	12					139
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	119	3	18	9	N	16					155
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	107	3	17	9	N	15					170

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BIG BUSSY (CADDO, UPPER) 07772 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EVERETT BROTHERS "805" WELL #: 1D RRCID -> 160694 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3728 - 3742

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - P/A 05/07/15

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

BIG HOLE (ATOKA "C") 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BUXTON WELL #: 1 RRCID -> 114298 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014 - P&A 08/18/14

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

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEHAAN, JOY WELL #: 1 RRCID -> 236845 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 4018 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	84 #	29	-0-	-55	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015 - PLUGGED 07/20/15

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
MCMURREY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137585 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 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	1463 R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			40
02	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			40
03	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			40
04	1410 #	1195	-0-	-215	-0-	1195	2		N	-0-			40
05	1457 #	1195	-0-	-262	-0-	1195	2		N	-0-			40
06	1410 #	1195	-0-	-215	-0-	1195	2		N	-0-			40
07	1240 #	1109	-0-	-131	-0-	1109	2		N	-0-			40
08	1240 #	1131	-0-	-109	-0-	1131	2		N	-0-			40
09	1200 #	1079	-0-	-121	-0-	1079	2		N	-0-			40
10	1240 #	1077	-0-	-163	-0-	1077	2		N	-0-			40
11	1200 #	1041	-0-	-159	-0-	1041	2		N	-0-			40
12	1116 #	1010	-0-	-106	-0-	1010	2		N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 13,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HOLE (ATOKA "C") //CONT.// 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	751	2			N	-0-					-0-
02	812 #	622	-0-	-190	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	899 #	676	-0-	-223	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	870 #	644	-0-	-226	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	744 #	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	720 #	620	-0-	-100	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	723 R	723	-0-	-0-	-0-	659	2	64	9	N	58					58
08	682 #	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					58
09	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					58
10	713 #	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					58
11	690 #	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-					58
12	713 #	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 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	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					106
02	504 #	176	-0-	-328	-0-	176	2			N	-0-					106
03	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					106
04	540 #	277	-0-	-263	-0-	277	2			N	-0-					106
05	558 #	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					106
06	510 #	313	-0-	-197	-0-	313	2			N	-0-					106
07	527 #	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					106
08	527 #	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					106
09	360 #	161	-0-	-199	-0-	161	2			N	-0-					106
10	372 #	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-	88	1			18
11	300 #	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					18
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SANDY (CADDO) 08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
TOMLIN, O., -A- UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 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	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS) 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
TOMLIN,O. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1-W RRCID -> 144038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3834 PERF. 3806 - 3814

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/15

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

BIG SANDY (MISSISSIPPI) 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
TOMLIN, O., -B- UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 017335 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3844 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI) //CONT.// 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
OLD THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 260682 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 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	2697	#	1537	-0-	-1160	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1130	-0-	-358	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1003	-0-	-467	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	998	-0-	-180	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	906	-0-	-210	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	990	N	855	-0-	-135	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
BRIDWELL OIL CO. 092480
ULMER, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 139358 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3688 - 3726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46	-0-	-388	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	589	N	242	-0-	-347	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145731 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
RASBERRY,A.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 109000 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					14
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					14
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					14
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					14
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					14
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					14
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 110807 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3694 - 3752

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-

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 110808 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 3714 - 3770

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2015 - P/A 09/29/15

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

CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774

01	961	N	699	-0-	-262	-0-	699	2			N	-0-					3
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			N	-0-					3
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					3
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					3
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					3
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					3
07	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					3
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					3
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					3
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					3
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					3
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					1
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					1
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					1
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					1
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					1
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					1
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					1
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					1
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					1
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE,R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 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	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					11
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					11
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					11
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					11
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					11
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					11
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					11
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					11
09	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			N	-0-					11
10	341	N	101	-0-	-240	-0-	101	2			N	-0-					11
11	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-					11
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 114241 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 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	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-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	803	-0-	-437	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 115332 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 3754 - 3778

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

MIZE,R.B."D" WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-236	-0-	570	2			N	-0-					3
02	616	N	392	-0-	-224	-0-	392	2			N	-0-					3
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					3
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					3
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					3
06	600	N	459	-0-	-141	-0-	459	2			N	-0-					3
07	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	2			N	-0-					3
08	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-					3
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					3
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					3
11	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			N	-0-					3
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 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	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2		N	-0-			14
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			14
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			14
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			14
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			14
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			14
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			14
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			14
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			14
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			14
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2		N	-0-			14
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 5,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACHTIGALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117694 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	818	-0-	-143	-0-	818	2		N	-0-			-0-
02	812 N	702	-0-	-110	-0-	702	2		N	-0-			-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
04	780 N	580	-0-	-200	-0-	580	2		N	-0-			-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2		N	-0-			-0-
11	840 N	750	-0-	-90	-0-	750	2		N	-0-			-0-
12	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117695 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1313	-0-	-237	-0-	1313	2		N	-0-			9
02	1288 N	1191	-0-	-97	-0-	1191	2		N	-0-			9
03	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2		N	-0-			9
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			9
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			9
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			9
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			9
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			9
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			9
10	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1283	2		N	-0-			9
11	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2		N	-0-			9
12	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2		N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 15,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
MIZE, R.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 119210 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 119211 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	659	-0-	-767	-0-	659	2			N	-0-					30
02	980	N	763	-0-	-217	-0-	763	2			N	-0-					30
03	1147	N	577	-0-	-570	-0-	577	2			N	-0-					30
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					30
05	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					30
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					30
07	1488	N	517	-0-	-971	-0-	517	2			N	-0-					30
08	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					30
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					30
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					30
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					30
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 119461 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	212	2			N	-0-					13
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	83	2			N	-0-					13
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					13
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					13
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					13
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					13
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					13
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					13
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					13
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					13
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					13
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
MIZE,R.B. "G" WELL #: 1 RRCID -> 119877 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					9
02	392	N	250	-0-	-142	-0-	250	2			N	-0-					9
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					9
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					9
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					9
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					9
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					9
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					9
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					9
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					9
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					9
12	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "I" WELL #: 1 RRCID -> 121678 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765

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-

EARP "A" WELL #: 1 RRCID -> 121709 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					5
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					5
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					5
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					5
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					5
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					5
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					5
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					5
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					5
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					5
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					5
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "J" WELL #: 1 RRCID -> 122245 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3760

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

CEE BAR RANCH "L" WELL #: 1 RRCID -> 122428 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3758

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			5
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			5
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			5
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			5
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			5
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			5
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			5
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			5
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			5
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			5
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			5
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 122534 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852

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-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "K" WELL #: 1 RRCID -> 122763 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 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	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-

CEE BAR RANCH "M" WELL #: 1 RRCID -> 124059 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			18
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			18
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			18
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-			18
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			18
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2		N	-0-			18
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			18
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			18
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			18
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			18
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			18
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE,R.B. "K" WELL #: 1 RRCID -> 124119 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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	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-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 124175 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					10
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					10
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					10
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					10
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					10
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					10
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					10
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					10
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					10
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					10
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					10
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "N" WELL #: 1 RRCID -> 125884 COMPL. DATE 11/29/1987 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	743	2			N	-0-					3
02	756	N	690	-0-	-66	-0-	690	2			N	-0-					3
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					3
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					3
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					3
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					3
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					3
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					3
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					3
10	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					3
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					3
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 126958 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 3758 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	829	-0-	-194	-0-	829	2			N	-0-					5
02	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2			N	-0-					5
03	868	N	584	-0-	-284	-0-	584	2			N	-0-					5
04	810	N	561	-0-	-249	-0-	561	2			N	-0-					5
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					5
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					5
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					5
08	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2			N	-0-					5
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					5
10	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					5
11	870	N	437	-0-	-433	-0-	437	2			N	-0-					5
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
EARP WELL #: 2 RRCID -> 126960 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					28
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					28
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					28
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					28
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					28
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					28
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					28
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					28
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					28
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					28
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					28
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 127106 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3740 - 3851

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - P/A 10/05/15

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

CEE BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127152 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3815

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					2
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					2
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					2
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					2
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					2
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					2
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					2
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					2
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					2
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					2
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					2
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "O" WELL #: 1 RRCID -> 127154 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805

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

RASBERRY,A.W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 127155 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875

01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			20
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			20
03	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2		N	-0-			20
04	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2		N	-0-			20
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			20
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			20
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			20
08	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2		N	-0-			20
09	1320 N	1152	-0-	-168	-0-	1152	2		N	-0-			20
10	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2		N	-0-			20
11	1290 N	935	-0-	-355	-0-	935	2		N	-0-			20
*12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 14,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 127182 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3770

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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015 - P/A 10/01/15

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

RASBERRY, A.W. WELL #: 2 RRCID -> 127185 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720

01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	891	-0-	-313	-0-	891	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	987	-0-	-63	-0-	987	2		N	-0-			-0-
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	956	-0-	-94	-0-	956	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	954	-0-	-69	-0-	954	2		N	-0-			-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
12	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
FEARS WELL #: 4 RRCID -> 127217 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3663 - 3823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

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

FEARS WELL #: 3 RRCID -> 127218 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 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	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2		N	-0-			-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
04	630 N	609	-0-	-21	-0-	609	2		N	-0-			-0-
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2		N	-0-			-0-
06	690 N	654	-0-	-36	-0-	654	2		N	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
09	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2		N	-0-			-0-
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	2		N	-0-			-0-
11	630 N	120	-0-	-510	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 127220 COMPL. DATE 05/07/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3699 - 3808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "L" WELL #: 2 RRCID -> 127265 COMPL. DATE 05/14/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3622 - 3683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02	504 N	432	-0-	-72	-0-	432	2		N	-0-			-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2		N	-0-			-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2		N	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
11	630 N	515	-0-	-115	-0-	515	2		N	-0-			-0-
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750

01	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2		N	-0-			24
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	462	2		N	-0-			24
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			24
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2		N	-0-			24
05	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2		N	-0-			24
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2		N	-0-			24
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-			24
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			24
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			24
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2		N	-0-			24
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2		N	-0-			24
12	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802

01	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2		N	-0-			56
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	553	2		N	-0-			56
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2		N	-0-			56
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	2		N	-0-			56
05	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2		N	-0-			56
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2		N	-0-			56
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			56
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2		N	-0-			56
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2		N	-0-			56
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2		N	-0-			56
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2		N	-0-			56
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2		N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 6,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
EARP "A" WELL #: 2 RRCID -> 127465 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3810 - 3870

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

MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	979	-0-	-44	-0-	979	2		N	-0-			6
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			6
03	1023 N	604	-0-	-419	-0-	604	2		N	-0-			6
04	960 N	852	-0-	-108	-0-	852	2		N	-0-			6
05	744 N	300	-0-	-444	-0-	300	2		N	-0-			6
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			6
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			6
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			6
09	1200 N	1038	-0-	-162	-0-	1038	2		N	-0-			6
10	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2		N	-0-			6
11	1110 N	910	-0-	-200	-0-	910	2		N	-0-			6
12	1085 N	951	-0-	-134	-0-	951	2		N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 10,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 2 RRCID -> 127699 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3658 - 3722

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
NACHTIGALL WELL #: 2 RRCID -> 127752 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3688 - 3750

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

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

CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	574	2			N	-0-					15
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	515	2			N	-0-					15
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					15
04	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					15
05	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					15
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					15
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					15
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					15
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					15
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					15
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					15
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "M" WELL #: 2 RRCID -> 145406 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 3835

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

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "J" WELL #: 3 RRCID -> 151181 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3722 - 3777

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ULMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 126031 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3734 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	344	1	1008	3	N	-0-			-0-
02	1232	N	899	-0-	-333	-0-	251	1	648	3	N	-0-			-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	237	1	1012	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	325	1	899	3	N	-0-			-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	323	1	859	3	N	-0-			-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	326	1	933	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	293	1	782	3	N	-0-			-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	351	1	967	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	321	1	853	3	N	-0-			-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	372	1	912	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	386	1	832	3	N	-0-			-0-
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	326	1	917	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780

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

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

BIG WALLY (BASAL CONGL.) 08068 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC 703607
GIBSON WELL #: 1L RRCID -> 163110 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3193 - 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	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-

BILCO (MORRIS) 08124 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
GASSIOTT WELL #: 1 RRCID -> 129421 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2710 - 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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	4			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	4			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL ECHOLS (4000) 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 056478 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2920 - 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	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-

BILL ECHOS (4000) //CONT.// 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200

ECHOS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 207593 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 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	4898 #	3930	-0-	-968 B	-35444	3930	3		N	-0-			-0-
02	4424 #	3286	-0-	-1138 B	-36582	3286	3		N	-0-			-0-
03	4681 #	3562	-0-	-1119 B	-37701	3562	3		N	-0-			-0-
04	4380 #	2911	-0-	-1469 B	-39170	2911	3		N	-0-			-0-
05	4092 #	3462	-0-	-630 B	-39800	3462	3		N	-0-			-0-
06	3810 #	3220	-0-	-590 B	-40390	3220	3		N	-0-			-0-
07	3627 #	3555	-0-	-72 B	-40462	3555	3		N	-0-			-0-
08	3565 #	2326	-0-	-1239 B	-41701	2326	3		N	-0-			-0-
09	3360 #	4865	-0-	1505 B	-40196	4865	3		N	-0-			-0-
10	3565 #	3440	-0-	-125 B	-40321	3440	3		N	-0-			-0-
11	3450 #	3748	-0-	298 B	-40023	3748	3		N	-0-			-0-
12	4650	2992	-0-	-1658 B	-41681	2992	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOS, BILL WELL #: 8 RRCID -> 217818 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168

01	930 N	716	-0-	-214 B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
02	644 N	433	-0-	-211 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
03	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
04	690 N	327	-0-	-363 B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
05	465 N	360	-0-	-105 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
06	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
07	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3		N	-0-			-0-
08	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
09	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3		N	-0-			-0-
10	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3		N	-0-			-0-
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3		N	-0-			-0-
12	837 N	481	-0-	-356 B	-0-	481	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOS, BILL WELL #: 9 RRCID -> 227570 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3938 - 4055

01	2759 N	2014	-0-	-745 B	-17577	2014	3		N	-0-			-0-
02	1736 N	1891	-0-	155 B	-17422	1891	3		N	-0-			-0-
03	1891 N	1928	-0-	37 B	-17385	1928	3		N	-0-			-0-
04	1950 N	1885	-0-	-65 B	-17385	1885	3		N	-0-			-0-
05	2108 N	1869	-0-	-239 B	-17385	1869	3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1291	-0-	-569 B	-17385	1291	3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1268	-0-	-685 B	-17385	1268	3		N	-0-			-0-
08	1860 N	1052	-0-	-808 B	-17385	1052	3		N	-0-			-0-
09	1290 N	1018	-0-	-272 B	-17385	1018	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	516	-0-	-755 B	-17385	516	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	649	-0-	-371 B	-17385	649	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	991	-0-	-63 B	-17385	991	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL ECHOLS (4000) //CONT.// 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 13 RRCID -> 236872 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3880 - 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	93	N	200	-0-	107 B	-35236	200	3			N	-0-					-0-
02	308	N	100	-0-	-208 B	-35236	100	3			N	-0-					-0-
03	186	N	380	-0-	194 B	-35042	380	3			N	-0-					-0-
04	180	N	100	-0-	-80 B	-35042	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78 B	-35042	46	3			N	-0-					-0-
06	360	N	30	-0-	-330 B	-35042	30	3			N	-0-					-0-
07	93	N	516	-0-	423 B	-34619	516	3			N	-0-					-0-
08	31	N	163	-0-	132 B	-34487	163	3			N	-0-					-0-
09	30	N	168	-0-	138 B	-34349	168	3			N	-0-					-0-
10	527	N	542	-0-	15 B	-34334	542	3			N	-0-					-0-
11	150	N	646	-0-	496 B	-33838	646	3			N	-0-					-0-
12	186	N	200	-0-	14 B	-33824	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, BILL WELL #: 16 RRCID -> 250662 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4048 - 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	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

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

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
HODGKINS, C. L. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 145341 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3486 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
RITCHIE, ANN WELL #: 1 RRCID -> 173724 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	753	2	10	9	N	9					105
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					105
03	837	N	699	-0-	-138	-0-	665	2	34	9	N	31					136
*04	750	N	719	-0-	-31	-0-	715	2	4	9	N	4					140
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					140
*06	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					140
*07	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					140
*08	713	N	453	-0-	-260	-0-	453	2			N	-0-					140
*09	690	N	348	-0-	-342	-0-	348	2			N	-0-					140
*10	744	N	237	-0-	-507	-0-	237	2			N	-0-					140
*11	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	2			N	-0-					140
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

RITCHIE, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 173725 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEBE, H. WELL #: 3 RRCID -> 225915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 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	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-	82	1			43
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	334	2	120	9	N	109					152
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	351	2	20	9	N	18	85	1			85
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	326	2	124	9	N	113	85	1			113
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	315	2	23	9	N	21	83	1			51
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	271	2	52	9	N	47					98
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	328	2	122	9	N	111	83	1			126
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	313	2	23	9	N	21	84	1			63
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	317	2	31	9	N	28	81	1			10
*10	372	N	313	-0-	-59	-0-	290	2	23	9	N	21					31
11	330	N	212	-0-	-118	-0-	201	2	11	9	N	10					41
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
RITCHIE-WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 274451 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3626 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RITCHIE-WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 274902 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3631 - 3641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	127	-0-	127	5118	127	2			N	-0-					-0-
02	0	W	354	-0-	354	5472	354	2			N	-0-					-0-
03	1600	N	545	-0-	-1055	4417	545	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	461	-0-	-2539	1878	461	2			N	-0-					-0-
05	2340	N	462	-0-	-1878	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE-WHARTON WELL #: 7 RRCID -> 275776 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3578 - 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	0	W	201	-0-	201	4706	201	2			N	-0-					-0-
02	0	W	355	-0-	355	5061	355	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	545	-0-	545	5606	545	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	461	-0-	461	6067	461	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	462	-0-	462	6529	462	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	441	-0-	441	6970	441	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	395	-0-	395	7365	395	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	335	-0-	335	7700	335	2			N	-0-					-0-
09	8054	X	354	-0-	-7700	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	346	2	21	9	N	19					19
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BILLY-BOB 08237 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 109205 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3644 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					80
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					80
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					80
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					80
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					80
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					80
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					80
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					80
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					80
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					80
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					80
*12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 27,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 110722 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3765 - 3771

01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					76
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					76
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					76
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					76
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					76
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					76
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					76
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					76
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					76
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					76
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					76
*12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 27,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 23 RRCID -> 189458 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456

01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH WELL #: 1 RRCID -> 189470 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	930	N	682	-0-	-248	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	900	N	486	-0-	-414	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458

01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 24 RRCID -> 190209 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468

01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245336 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 33 RRCID -> 249881 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 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	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "61" WELL #: 10 RRCID -> 158043 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	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: 5,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STUART "60" WELL #: 12U RRCID -> 158316 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
04	1080	N	944	-0-	-136	-0-	944	2		N	-0-			-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 12U RRCID -> 158087 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 3725

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-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 7 RRCID -> 147503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769

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

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

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 6 RRCID -> 147508 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3707 - 3716

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

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK RANCH 56 WELL #: 1 RRCID -> 170738 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3820 - 3833

01	1085	N	769	-0-	-316	-0-	769	2		N	-0-					54
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-					54
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-					54
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-					54
05	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2		N	-0-					54
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-					54
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-					54
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-					54
09	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	1088	2		N	-0-					54
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-					54
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-					54
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 13,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES "65" WELL #: 1 RRCID -> 175322 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808

01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-					-0-
08	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2		N	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-					-0-
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK RANCH 56 WELL #: 2 RRCID -> 176354 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	689	-0-	-272	-0-	689	2			N	-0-					28
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					28
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					28
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					28
05	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	2			N	-0-					28
06	960	N	558	-0-	-402	-0-	558	2			N	-0-					28
07	992	N	558	-0-	-434	-0-	558	2			N	-0-					28
08	961	N	498	-0-	-463	-0-	498	2			N	-0-					28
09	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					28
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					28
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					28
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 178037 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3686 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	567	-0-	-239	-0-	567	2			N	-0-					95
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					95
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					95
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					95
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					95
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					95
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					95
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					95
09	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					95
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					95
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					95
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH "55" WELL #: 1 RRCID -> 186547 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3880 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2248	-0-	-46	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1976	-0-	-68	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3844	-0-	744	815	3844	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4139	-0-	1139	1954	4139	2			N	-0-					-0-
07	5638	X	3684	-0-	-1954	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
*12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 17 RRCID -> 186406 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3252 - 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	756 N	756	-0-	-0-	-0-	82	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	637	-0-	637	637	92	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	1406 N	769	-0-	-637	-0-	92	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	81	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	75	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	87	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	144	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	727	-0-	727	727	83	1	644	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	706	-0-	706	1433	69	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	664	-0-	664	2097	82	1	582	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	506	-0-	506	2603	23	1	483	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	605	-0-	605	3208	76	1	529	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 25 RRCID -> 263501 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 3209 - 3216

01	682 N	550	-0-	-132	-0-	60	1	490	2	N	-0-					-0-
02	560 N	473	-0-	-87	-0-	68	1	405	2	N	-0-					-0-
03	589 N	502	-0-	-87	-0-	60	1	442	2	N	-0-					-0-
04	540 N	477	-0-	-63	-0-	54	1	416	2	N	6	6	1			-0-
						7	9									
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	55	1	432	2	N	-0-					-0-
06	480 N	430	-0-	-50	-0-	51	1	379	2	N	-0-					-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	257	1	934	2	N	-0-					-0-
08	496 N	408	-0-	-88	-0-	46	1	362	2	N	-0-					-0-
09	420 N	213	-0-	-207	-0-	21	1	192	2	N	-0-					-0-
10	1178 N	93	-0-	-1085	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
11	390 N	244	-0-	-146	-0-	11	1	233	2	N	-0-					-0-
12	217 N	17	-0-	-200	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BALL WELL #: 26 RRCID -> 273813 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3154 - 3196

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
02	0 Z	5	-0-	5	2888	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-					-0-

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

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 25 WELL #: 3 RRCID -> 186183 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRTHDAY (MORAN) 08375 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
COMPTON, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 199309 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1945 - 1950

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	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON, S. W. WELL #: 6 RRCID -> 199310 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1998 - 2004

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

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

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK) 08526 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 175967 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4201 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1794	-0-	-345	-0-	1762	2	32	9	N	29					171
02	1764	N	1501	-0-	-263	-0-	1480	2	21	9	N	19					190
03	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	1612	2	4	9	N	4	162	1			32
04	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	1548	2	22	9	N	20					52
05	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1559	2	24	9	N	22					74
06	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1543	2	11	9	N	10					84
07	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1495	2	21	9	N	19					103
08	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1421	2	24	9	N	22					125
09	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1530	2	18	9	N	16					141
10	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1425	2	25	9	N	23					164
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1420	2	30	9	N	27					191
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	2	14	9	N	13	162	1			42

TOTAL GAS PROD: 18,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 196048 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 3745

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

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

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER) 08535 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 1BC RRCID -> 148627 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 880 - 892

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

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER) //CONT.// 08535 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 23 RRCID -> 156976 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 901 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH (STRAWN 1100) 08535 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 20 RRCID -> 148628 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1122 - 1125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	289	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDISON, D. WELL #: 2 RRCID -> 155412 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1138 - 1142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH (STRAWN 1500) 08535 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936

BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 147090 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 1571 - 1561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-			-0-
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2		N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 29 RRCID -> 147517 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1514 - 1522

01	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2		N	-0-			-0-
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	210 N	33	-0-	-177	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	155 N	23	-0-	-132	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 1BT RRCID -> 156653 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1565 - 1571

01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH (STRAWN 1700) 08535 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 20 RRCID -> 147512 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1710 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLACK RANCH (800) 08535 934 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 21 RRCID -> 147167 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 818 - 824

01	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147510 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 818 - 826

01	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2	N	-0-			-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2	N	-0-			-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2	N	-0-			-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2	N	-0-			-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2	N	-0-			-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2	N	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH (800) //CONT.// 08535 934 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 5BB RRCID -> 148440 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 778 - 784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKET (MARBLE FALLS) 08823 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RICE DRILLING COMPANY 706685
CARRUTH, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 089102 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2140 - 2154

01	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-

BLIND HOG (CADDO) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

01	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					116
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	537	2			N	-0-					116
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					116
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					116
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	116	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLIND HOG (CONGL) 08880 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
SPECKLES WELL #: 1 RRCID -> 155245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2324 - 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-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	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-

BLIND HOG (RANGER) 08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 143313 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 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	1519 N	1051	-0-	-468	-0-	1051	2			N	-0-					29
02	1400 N	921	-0-	-479	-0-	921	2			N	-0-					29
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					29
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					29
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	29	7			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3459	-0-	359	359	3459	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3258	-0-	258	617	3258	3			N	-0-					-0-
*10	3100 N	2679	-0-	-421	196	2679	3			N	-0-					-0-
*11	2393	2197	-0-	-196	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
12	2170	1960	-0-	-210	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 154923 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A

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

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

BLOOMQUIST (LAKE SAND) 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
ELLIOTT, R. "E" WELL #: 2 RRCID -> 137610 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1650	2	17	9	N	15					67
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1342	2	7	9	N	6					73
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1476	2	8	9	N	7					80
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2					82
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					82
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					82
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					82
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-	54	1			28
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					28
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	N	2					30
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	2	8	9	N	7					37
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1313	2	8	9	N	7					44

TOTAL GAS PROD: 16,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BROOKS, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	475	2			N	-0-					63
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					63
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					63
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					63
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					63
06	300	N	91	-0-	-209	-0-	91	2			N	-0-					63
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					63
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					63
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					63
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 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	1860	N	1359	-0-	-501	-0-	1336	2	23	9	N	21					56
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2137	2	25	9	N	23					79
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2260	2	20	9	N	18					97
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2453	2	28	9	N	25					122
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2534	2	64	9	N	58					180
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2645	2	3	9	N	3					183
07	2573	N	2234	-0-	-339	-0-	2234	2			N	-0-					183
08	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2589	2	2	9	N	2					185
09	2550	N	1929	-0-	-621	-0-	1929	2			N	-0-	166	1			19
10	2232	N	1822	-0-	-410	-0-	1810	2	12	9	N	11					30
11	2520	N	1786	-0-	-734	-0-	1784	2	2	9	N	2					32
12	1984	N	275	-0-	-1709	-0-	275	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 24,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BLOOMQUIST (LAKE SAND) //CONT.// 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HUDSON WELL #: 5 RRCID -> 169686 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	898	2			N	-0-					10
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	783	2			N	-0-					10
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					10
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	874	2	10	9	N	9					19
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					19
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					19
07	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					19
08	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					19
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					19
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					19
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					19
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 169687 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	433	-0-	-32	-0-	416	2	17	9	N	15					97
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	359	2	9	9	N	8					105
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	395	2	15	9	N	14					119
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3					122
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7					129
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	N	5					134
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	N	3					137
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	N	4					141
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	1					142
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	432	2	10	9	N	9					151
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	461	2	9	9	N	8					159
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	490	2	9	9	N	8					167

TOTAL GAS PROD: 5,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 169689 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					30
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					30
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					30
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					30
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					30
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					30
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					30
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					30
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					30
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					30
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-					30
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND) //CONT.// 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MCCANLIES WELL #: 4 RRCID -> 217883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
*12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE GRASS (MORRIS) 09812 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
WILSON "T" WELL #: 1 RRCID -> 143328 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BOA (CADDO LIME) 09933 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
MORRIS COTTLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 049764 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 4414 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOA-15 (LAKE SAND) 09947 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
MORRIS COTTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 043113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3726 - 3736

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

BOB-FEN (ELLENBURGER) 10015 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
MCDONNELL WELL #: 1 RRCID -> 162189 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3858 PERF. N/A

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB-J (TANNEHILL LIME) 10016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
DAHAB ENERGY INC. 197200
WINDHAM, J. WELL #: 2 RRCID -> 188076 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 3954 PERF. N/A

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION 450038
RICHARDS ROBERT UNIT 1 WELL #: 1U RRCID -> 064767 COMPL. DATE 04/08/1975 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3410 - 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	5	1	528	2	N	-0-					57
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	5	1	536	2	N	-0-					57
03	390	N	194	-0-	-196	-0-	5	1	189	2	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2015 - PLUGGED 03/27/15

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT RICHARDS UNIT #2 WELL #: 2T RRCID -> 066291 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 3738 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	-0-	-388	-0-	356	2			Y	-0-					20
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					20
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			Y	-0-					20
04	286	N	-0-	-0-	-286	-0-					Y	74	94	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2015 - PLUGGED 04/27/15

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

RICHARDS ROBERT UNIT NO 3 WELL #: 3C RRCID -> 069345 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 4202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					22
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	2			Y	-0-					22
03	228	N	157	-0-	-71	-0-	157	2			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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2015 - PLUGGED 03/20/15

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT RICHARDS UNIT 4 WELL #: 4C RRCID -> 071020 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	854	-0-	-386	-0-	854	2			Y	-0-					16
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	2			Y	-0-					16
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					16
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					16
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2015 - PLUGGED 04/14/15

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 T RRCID -> 074003 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 3710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

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

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
BLACKMON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 152862 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3248 - 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	2	N	-0-					24
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	N	-0-					24
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	2	N	-0-					24
04	135	N	112	-0-	-23	-0-	112	2			N	-0-					24
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2015 - PLUGGED 04/16/15

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKMON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 153994 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 3740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	219	-0-	-153	-0-	2	1	217	2	N	-0-					40
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	N	-0-					40
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	2	N	-0-					40
04	133	N	118	-0-	-15	-0-	118	2			N	-0-					40
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1	3	7	-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2015 - PLUGGED 04/20/15

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, ROBERT 6 WELL #: 2 RRCID -> 169833 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3262 - 3284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	221	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2015 - PLUGGED 04/08/15

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT RICHARDS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224524 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 3572 PERF. 3383 - 3503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	627	-0-	-210	-0-	2	1	625	2	N	-0-					-0-
02	672	N	598	-0-	-74	-0-	2	1	596	2	N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	2	1	715	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
PITMAN WELL #: 1 RRCID -> 151308 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITMAN WELL #: 2 RRCID -> 152738 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 153417 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
RICHARDS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 153606 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HOUX, J. WELL #: 1 RRCID -> 165382 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3222 - 3250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	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-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO) 10150 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 064242 COMPL. DATE 10/19/1975 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		113	-0-	113	223	113	2			Y	-0-					-0-
10	344	N	121	-0-	-223	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO) //CONT.// 10150 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 073012 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	85	-0-	85	168	85	2		Y	-0-			-0-
10	258 N	90	-0-	-168	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DMR OPERATING, INC. 221514
MCCLURE,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 093447 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2491 - 2497

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HARTNETT WELL #: 3 RRCID -> 072605 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	24	-0-	24	48	24	2		Y	-0-			-0-
10	74 N	26	-0-	-48	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HARTNETT WELL #: 4 RRCID -> 079469 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2638 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	14	7	2			Y	-0-					-0-
10	21	N	7	-0-	-14	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, J WELL #: 10 RRCID -> 084820 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 2679 PERF. 2436 - 2618

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

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

HARTNETT WELL #: 6 RRCID -> 091694 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2596 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		50	-0-	50	99	50	2			Y	-0-					-0-
10	152	N	53	-0-	-99	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HARTNETT WELL #: 5 RRCID -> 092352 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2546 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MCCLURE, J. WELL #: 11 RRCID -> 092672 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 2475 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MCCLURE, J. WELL #: 9 RRCID -> 098469 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 2493 - 2598

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

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

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HARTNETT WELL #: 7 RRCID -> 142416 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2648 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
HARDONCOURT -A- WELL #: 1 RRCID -> 073918 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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-

KEATING ENERGY, INC. 453142
JOHNSON, JOE D. WELL #: 1 RRCID -> 110034 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 2898 - 3066

01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	590	-0-	590	590	590	3		Y	-0-			-0-
03	1322 N	732	-0-	-590	-0-	732	3		Y	-0-			-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		Y	-0-			-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-			-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		Y	-0-			-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		Y	-0-			-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		Y	-0-			-0-
10	806 N	620	-0-	-186	-0-	620	3		Y	-0-			-0-
11	780 N	659	-0-	-121	-0-	659	3		Y	-0-			-0-
12	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 3 RRCID -> 080397 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 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	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	160	2	17	9	N	15					15
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					15
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					15
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	88	2	80	9	N	73					88

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734

01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	360 N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1370

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

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

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 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	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459

01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-			-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2		N	-0-			-0-
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530

01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			30
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			30
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			30
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			30
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			30
06	390 N	239	-0-	-151	-0-	239	2		N	-0-			30
07	496 N	295	-0-	-201	-0-	295	2		N	-0-			30
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			30
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			30
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			30
11	750 N	560	-0-	-190	-0-	560	2		N	-0-			30
12	806 N	589	-0-	-217	-0-	589	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502

01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	2		N	-0-			-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	644	2		N	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2		N	-0-			-0-
07	651 N	508	-0-	-143	-0-	508	2		N	-0-			-0-
08	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	2		N	-0-			-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2		N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
12	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 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	744 N	743	-0-	-1	-0-	62	1	681	2	N	-0-			30
02	672 N	630	-0-	-42	-0-	53	1	577	2	N	-0-			30
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	59	1	650	2	N	-0-			30
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	75	1	894	2	N	-0-			30
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	65	1	719	2	N	-0-			30
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	65	1	744	2	N	-0-			30
07	992 N	700	-0-	-292	-0-	57	1	643	2	N	-0-			30
08	775 N	671	-0-	-104	-0-	55	1	616	2	N	-0-			30
09	810 N	649	-0-	-161	-0-	52	1	597	2	N	-0-			30
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	716	2	N	-0-			30
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	60	1	658	2	N	-0-			30
12	682 N	541	-0-	-141	-0-	47	1	494	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 8,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SKY RESOURCES, INC. 786408
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448

01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWMAN (CADDO, LOWER) 10940 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
BOWMAN, DANIEL WELL #: RRCID -> 142121 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3700 - 3716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			147
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994

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

BOWNE (CONGL) 10944 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ANDERSON PRODUCTION 022922
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 109104 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3696 - 3708

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2	N	-0-			-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-			-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2	N	-0-			-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 141629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 3861

01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2	N	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2	N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2	N	-0-			-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (STRAWN) 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PATTON, TOM WELL #: 1 RRCID -> 147654 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2224 - 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	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03	713 N	354	-0-	-359	-0-	354	2		N	-0-			-0-
04	540 N	320	-0-	-220	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05	558 N	444	-0-	-114	-0-	444	2		N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
11	600 N	291	-0-	-309	-0-	291	2		N	-0-			-0-
12	558 N	5	-0-	-553	-0-	5	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
HODGES WELL #: 1 C RRCID -> 101302 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392

01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			16
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			16
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			16
04	900 N	716	-0-	-184	-0-	716	2		N	-0-			16
05	899 N	639	-0-	-260	-0-	639	2		N	-0-			16
06	780 N	195	-0-	-585	-0-	195	2		N	-0-			16
07	744 N	195	-0-	-549	-0-	195	2		N	-0-			16
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			16
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			16
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			16
11	810 N	716	-0-	-94	-0-	716	2		N	-0-			16
12	837 N	678	-0-	-159	-0-	678	2		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 8,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 102061 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230

01	682 N	481	-0-	-201	-0-	481	2		N	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
04	480 N	357	-0-	-123	-0-	357	2		N	-0-			-0-
05	620 N	391	-0-	-229	-0-	391	2		N	-0-			-0-
06	480 N	273	-0-	-207	-0-	273	2		N	-0-			-0-
07	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
MURRAY,L.D. "A" WELL #: 1A RRCID -> 115776 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	35	1	150	3	N	-0-					-0-
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY,L.D."A" WELL #: 2A RRCID -> 118784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2298 - 2305

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	3	N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	16	1	26	3	N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWLEY WELL #: 3 RRCID -> 184572 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1974 - 2012

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	35	1	76	3	N	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	98	1	185	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	3	N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	15	1	14	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL) 11157 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BRA-GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 207614 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4116 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1090	-0-	-212	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
02	1176 #	779	-0-	-397	-0-	779 2		N	-0-			-0-
03	1302 #	1080	-0-	-222	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
04	1230 #	831	-0-	-399	-0-	831 2		N	-0-			-0-
05	1178 #	886	-0-	-292	-0-	886 2		N	-0-			-0-
06	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
07	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			-0-
08	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
09	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
10	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
11	1260 #	1256	-0-	-4	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
*12	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD (BASIL CONGL.) 11190 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
RICHARDSON WELL #: 1 L RRCID -> 098345 COMPL. DATE 01/31/1982 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4179 - 4183

01	620 N	329	-0-	-291	-0-	51 1	278 2	N	-0-				83
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	51 1	261 2	N	-0-				83
03	341 N	244	-0-	-97	-0-	51 1	193 2	N	-0-				83
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	51 1	400 2	N	-0-				83
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				83
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				83
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83	7		-0-
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2015 - P/A 07/21/15

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD (MARBLE FALLS) 11190 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PETEX 659782
HART, J.B. WELL #: 3U RRCID -> 158076 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051

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

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

BRAD, SOUTH (LAKE) 11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BELDING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	649	-0-	-611	-0-	649	2		N	-0-			-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	501	-0-	-849	-0-	501	2		N	-0-			-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1086	-0-	-264	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
*12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING OIL AND GAS 818896
SLEMMONS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 111291 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 3869 - 3939

01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
STUART WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0

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

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

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	662	-0-	-206	-0-	234	1	428	3	N	-0-					6
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	236	1	420	3	N	-0-					6
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	275	1	554	3	N	-0-					6
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	289	1	609	3	N	-0-					6
05	713	N	315	-0-	-398	-0-	315	3			N	-0-					6
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	187	1	547	3	N	-0-					6
07	930	N	508	-0-	-422	-0-	508	3			N	-0-					6
08	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					6
09	720	N	174	-0-	-546	-0-	174	3			N	-0-					6
10	496	N	193	-0-	-303	-0-	193	3			N	-0-					6
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					6
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART '60' WELL #: 1 RRCID -> 075837 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 4100 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-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: 1 RRCID -> 017352 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					82
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					82
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					82
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					82
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					82
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					82
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					82
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					82
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					82
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					82
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					82
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 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	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
05	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2		N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORME, CHARLSIE WELL #: 1 RRCID -> 017359 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4006 - 4014

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

BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BRACKEEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	716	-0-	716	716	716	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	673	-0-	673	1389	673	2		N	-0-			-0-
10	2120 N	731	-0-	-1389	-0-	731	2		N	-0-			-0-
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 079684 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3871 - 3875

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

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 079870 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4279 PERF. 4102 - 4107

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

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EVANS (INCO) WELL #: 1 RRCID -> 091692 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3887 - 3894

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

MINGUS OIL & GAS 569683
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758

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

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

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2618	-0-	-265	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2156	-0-	-424	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1665	-0-	-412	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1717	-0-	-803	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1707	-0-	-525	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988

01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					122
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					122
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					122
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					122
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					122
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					122
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					122
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					122
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					122
10	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	1049	3			N	-0-					122
11	2040	N	1321	-0-	-719	-0-	1321	3			N	-0-					122
12	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	1423	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 18,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					48
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					48
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					48
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					48
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					48
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					48
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					48
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					48
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					48
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					48
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					48
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					10
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					10
03	1271	N	863	-0-	-408	-0-	863	2			N	-0-					10
04	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-					10
05	1147	N	784	-0-	-363	-0-	784	2			N	-0-					10
06	840	N	334	-0-	-506	-0-	334	2			N	-0-					10
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					10
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					10
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					10
10	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2			N	-0-					10
11	1110	N	966	-0-	-144	-0-	966	2			N	-0-					10
12	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		65	-0-	65	3710	65	2			N	-0-					3
02	0		987	-0-	987	4697	987	2			N	-0-					3
03	0		1110	-0-	1110	5807	1108	2	2	9	N	2					5
04	0	W	1076	-0-	1076	6883	1073	2	3	9	N	3					8
05	0	W	1112	-0-	1112	7995	1109	2	3	9	N	3					11
06	0	W	1096	-0-	1096	9091	1092	2	4	9	N	4					15
07	0	W	1138	-0-	1138	10229	1131	2	7	9	N	6					21
08	0	W	1151	-0-	1151	11380	1143	2	8	9	N	7					28
09	12506	X	1126	-0-	-11380	-0-	1117	2	9	9	N	8					36
10	1364	X	1153	-0-	-211	-0-	1145	2	8	9	N	7					43
11	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1102	2	6	9	N	5					48
12	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1131	2	7	9	N	6					54

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BRADSHAW (GARDNER) 11277 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
CEDAR OIL COMPANY 140599
LEDBETTER, THELMA WELL #: 1A RRCID -> 036650 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A

01	6	#	-0-	-0-	-6	-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	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		262	-0-	262	262	262	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	161	-0-	161	423	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDON ALEXANDER (CADDO) 11376 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108
STASNEY 2 WELL #: 1 RRCID -> 174589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3714 - 4490

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

BRANSON (STRAWN) 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILLIAMS WELL #: 1U RRCID -> 096247 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 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	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 121775 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2225 - 2328

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

WAY,W.H. WELL #: 1 RRCID -> 121869 COMPL. DATE 08/02/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2192 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 123127 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2153 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	179	-0-	179	179	179	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	255	-0-	255	434	255	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	435	1	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	364	-0-	364	799	364	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	115	-0-	115	914	115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 124339 COMPL. DATE 05/31/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2151 - 2213

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

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 124396 COMPL. DATE 05/15/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2119 - 2284

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-		-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-		-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-		-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-		-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-		-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 221578 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2124 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BRANSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 126471 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2890 - 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRATTEN (STRAWN) 11499 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BRATTEN RANCH WELL #: 1 A RRCID -> 059670 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRATTEN (STRAWN) //CONT.// 11499 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRATTEN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 072356 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	118	3		N	-0-			-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRATTEN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 078928 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4470 - 4780

01	1426 N	907	-0-	-519	-0-	907	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
03	1147 N	901	-0-	-246	-0-	901	3		N	-0-			-0-
04	870 N	731	-0-	-139	-0-	731	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	991	-0-	-156	-0-	991	3		N	-0-			-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
08	992 N	906	-0-	-86	-0-	906	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	841	-0-	-209	-0-	841	3		N	-0-			-0-
10	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	3		N	-0-			-0-
11	870 N	746	-0-	-124	-0-	746	3		N	-0-			-0-
12	868 N	742	-0-	-126	-0-	742	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZELL (CONGL.) 11570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRIDWELL OIL CO. 092480
BRAZELL ELIZA "A" WELL #: 3 RRCID -> 069183 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4070 - 4076

01	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2		N	-0-			21
02	924 N	869	-0-	-55	-0-	869	2		N	-0-	21	7	-0-
03	1023 N	984	-0-	-39	-0-	984	2		N	-0-			-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
05	961 N	955	-0-	-6	-0-	955	2		N	-0-			-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2		N	-0-			-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	2		N	-0-			-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ZACH -A- WELL #: 3 RRCID -> 221653 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					340
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	3			N	-0-	340	7			-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*11	2610	X	1862	-0-	-748	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT W1 WELL #: 1W RRCID -> 203459 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252

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

TOWER RESOURCES INC 862857
BENNETT WELL #: 9604 RRCID -> 161162 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
BOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
RINGO-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 197293 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ASHLEY WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 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	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	3			N	-0-					50
02	924	N	748	-0-	-176	-0-	748	3			N	-0-					50
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					50
04	870	N	748	-0-	-122	-0-	748	3			N	-0-					50
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					50
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					50
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					50
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					50
09	1080	N	829	-0-	-251	-0-	829	3			N	-0-					50
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					50
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					50
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES //CONT.// 912942
ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 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	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					10
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					10
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					10
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					10
05	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					10
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					10
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					10
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					10
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					10
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					10
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					10
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (BRADFORD CONGL.) 11609 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BRADFORD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 229339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	446	-0-	-50	-0-	135	1	303	3	Y	7					82
							8	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	145	1	303	3	Y	2					84
							2	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	146	1	340	3	Y	6					90
							7	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	133	1	336	3	Y	5					95
							6	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	161	1	329	3	Y	6					101
							7	9									
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	105	1	274	3	Y	4	70	1			35
							4	9									
07	496	N	290	-0-	-206	-0-	71	1	219	3	Y	-0-					35
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	90	1	295	3	Y	6					41
							7	9									
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	80	1	278	3	Y	12					53
							13	9									
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	61	1	262	3	Y	8					61
							9	9									
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	76	1	307	3	Y	2					63
							2	9									
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	303	3	Y	7					70
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BRAZOS (MARBLE FALLS) 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
DEEP CREEK WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 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	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			94
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			94
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			94
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			94
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			94
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			94
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			94
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			94
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502

01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON VIEW WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520

01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			95
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			95
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			95
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			95
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			95
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			95
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			95
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			95
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (MARBLE FALLS) //CONT.// 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHARTON, AZEL WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	75	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	73	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	73	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	75	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	81	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	69	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	65	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	64	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	62	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	49	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	49	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	43	1	205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE) 11609 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176

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

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

BRAZOS (STRAWN) 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BAJA PRODUCTION 044650
WHITE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154925 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
JACKSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

JACKSON, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 032812 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919

01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MARSHALL, ED WELL #: 1 RRCID -> 234604 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888

01	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-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
CV-S WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			21
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			21
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			21
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			21
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			21
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			21
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			21
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			21
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV-S WELL #: 7 RRCID -> 212112 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV-S WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
CV-S WELL #: 11 RRCID -> 222027 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV-S WELL #: 12 RRCID -> 223835 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865

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

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

CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856

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

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

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500) 11611 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
MESSER, ROBERT D. WELL #: 1 RRCID -> 096245 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3970 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					75
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	75	7			-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACH II WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-	68	7			-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592

MARTIN R. D. WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-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: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-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: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MARTIN "A" WELL #: 5 A RRCID -> 070508 COMPL. DATE 02/00/1989 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 2902 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2015 - P/A 10/06/15

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

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863

01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					144
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					144
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					144
04	2370	N	2249	-0-	-121	-0-	2249	3			N	-0-					144
05	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	2426	3			N	-0-					144
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					144
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					144
08	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	2334	3			N	-0-					144
09	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	2257	3			N	-0-					144
10	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3			N	-0-					144
11	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	2185	3			N	-0-					144
12	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	2162	3			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 27,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282

01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2242	-0-	-278	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2235	-0-	-121	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2616	3			N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2224	-0-	-296	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	896	-0-	-214	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	640	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2265	-0-	-215	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2237	-0-	-313	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2262	-0-	-48	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	235	-0-	-695	-0-	235	3			N	-0-					139
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	212	3			N	-0-					139
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					139
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					139
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					139
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					139
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					139
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					139
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					139
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					139
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					139
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
MARTIN,R.P.-A- WELL #: 1 RRCID -> 068646 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	518	2			N	-0-					83
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	2			N	-0-					83
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					83
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					83
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					83
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					83
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					83
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					83
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					83
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					83
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					83
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
MARTIN, R. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 074758 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588 N	542	-0-	-46	-0-	542	2		N	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
05	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2		N	-0-			-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2		N	-0-			-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2		N	-0-			-0-
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILLIAMS WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2		N	-0-			-0-
02	644 N	602	-0-	-42	-0-	602	2		N	-0-			-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
04	660 N	585	-0-	-75	-0-	585	2		N	-0-			-0-
05	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	2		N	-0-			-0-
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	2		N	-0-			-0-
07	620 N	482	-0-	-138	-0-	482	2		N	-0-			-0-
08	558 N	385	-0-	-173	-0-	385	2		N	-0-			-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
CHENAULT "A" WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			1
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			1
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2		N	-0-			1
04	690 N	633	-0-	-57	-0-	633	2		N	-0-			1
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			1
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			1
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			1
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			1
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			1
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			1
11	690 N	623	-0-	-67	-0-	623	2		N	-0-			1
12	527 N	322	-0-	-205	-0-	322	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GILBERT,A.B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060459 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					3
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					3
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					3
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					3
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					3
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					3
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					3
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT,A.B. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 060460 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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	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	H15 VIOL	-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-

LADD-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 064585 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	280 N	109	-0-	-171	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
ODOM, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 067283 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 068712 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 073584 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A

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

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

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
LADD-CARR "M" WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282

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

LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521

01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
04	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	2		N	-0-			-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
11	900 N	771	-0-	-129	-0-	771	2		N	-0-			-0-
*12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-GILBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920

01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GILBERT-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

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

SIGLEY-SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 094538 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-CARR "K" WELL #: 3 RRCID -> 159559 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 071582 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			88
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			88
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			88
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			88
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			88
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			88
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			88
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			88
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
U 2 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097881 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	171	-0-	-77	-0-	53	1	118	3	Y	-0-			32
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	54	1	90	3	Y	-0-			32
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	75	1	92	3	Y	-0-			32
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	50	1	80	3	Y	-0-			32
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	72	1	64	3	Y	-0-			32
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	46	1	44	3	Y	-0-			32
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	27	1	45	3	Y	-0-			32
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	3	1	5	3	Y	-0-			32
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	5	1	10	3	Y	-0-			32
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	9	1	17	3	Y	-0-			32
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ACME BRICK CO. WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	N	320	-0-	-128	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	300	N	65	-0-	-235	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

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

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 104562 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192

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

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

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) //CONT.// 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040

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

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			14
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			14
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			14
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			14
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			14
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			14
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MINES - KATY WELL #: 1 RRCID -> 141027 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TOWER RESOURCES INC 862857
FLINN -A- WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LOBO WELL #: 1 RRCID -> 169852 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	287	1	638	3	Y	-0-			-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	312	1	519	3	Y	-0-			-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	359	1	439	3	Y	-0-			-0-
04	900 N	502	-0-	-398	-0-	192	1	310	3	Y	-0-			-0-
05	930 N	683	-0-	-247	-0-	360	1	323	3	Y	-0-			-0-
06	780 N	561	-0-	-219	-0-	285	1	276	3	Y	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	353	1	570	3	Y	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	320	1	641	3	Y	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	336	1	640	3	Y	-0-			-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	326	1	629	3	Y	-0-			-0-
11	930 N	857	-0-	-73	-0-	316	1	541	3	Y	-0-			-0-
*12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	297	1	589	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GILBERT, A. B. UNIT NO 1 WELL #: 1A RRCID -> 135114 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3776 - 3794

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

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

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GILBERT, A. B. UNIT 1 WELL #: 2 A RRCID -> 139610 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3812 - 3824

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

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

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	181	2	N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2	N	-0-			-0-
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2	N	-0-			-0-
09	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2	N	-0-			-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
LADD-CARR "M" WELL #: 2 RRCID -> 082651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4694 - 4700

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

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
LADD-CARR "E" WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063950 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 2402 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		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	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
CHENAULT "A" WELL #: 1 C RRCID -> 017396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034

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-

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
SEARS MARIE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 059601 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 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	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	56 N	22	-0-	-34 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYOLR WELL #: 2 RRCID -> 068713 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4475 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-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-

LADD-CARR "O" WELL #: 1 RRCID -> 068994 COMPL. DATE 10/30/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 0

01	155 N	92	-0-	-63 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	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	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
11	270 N	125	-0-	-145 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GILBERT, J D WELL #: 1 RRCID -> 084683 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GILBERT, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 061236 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 2136 - 0

01	93	N	31	-0-	-62	B	-0-	10	1	21	3	Y	-0-		-0-
02	56	N	20	-0-	-36	B	-0-	8	1	12	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	36	1	43	3	Y	-0-		-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	49	1	79	3	Y	-0-		-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	56	1	50	3	Y	-0-		-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	45	1	45	3	Y	-0-		-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	59	1	94	3	Y	-0-		-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	50	1	101	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	51	1	96	3	Y	-0-		-0-
10	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	51	1	99	3	Y	-0-		-0-
11	150	N	124	-0-	-26	B	-0-	46	1	78	3	Y	-0-		-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	25	1	48	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS EAST,(STRAWN 1950) 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT,FAYE WELL #: 1 RRCID -> 124411 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1980 - 1989

01	46	N	46	-0-	-0-		-0-	46	2			N	-0-		-0-
02	28	N	27	-0-	-1		-0-	27	2			N	-0-		-0-
03	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	2			N	-0-		-0-
04	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	2			N	-0-		-0-
05	18	N	18	-0-	-0-		-0-	18	2			N	-0-		-0-
06	35	N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			N	-0-		-0-
07	34	N	34	-0-	-0-		-0-	34	2			N	-0-		-0-
08	35	N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			N	-0-		-0-
09	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	2			N	-0-		-0-
10	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	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: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS EAST,(STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
BRANSON, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 125371 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSON,H.L. WELL #: 1A RRCID -> 126472 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2144 - 2152

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS EAST,(STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GILBERT, A. B. WELL #: 4B RRCID -> 144929 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2056 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BRAZOS,EAST (STRAWN 2275) 11611 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HARGIS WELL #: 1 RRCID -> 190619 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 1970 - 2069

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	36
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	36
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	36
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36

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

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-	-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-	-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440) 11611 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT W4 WELL #: 4W RRCID -> 186153 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536

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

GILBERT W8 WELL #: 8W RRCID -> 186425 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544

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

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. //CONT.// 003646
PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190166 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	174	X	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	3	N	-0-			-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	12	1	103	3	N	-0-			-0-
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	N	-0-			-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	49	1	171	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 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	868	N	659	-0-	-209	-0-	38	1	621	3	N	-0-			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	3	N	-0-			-0-
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	51	1	702	3	N	-0-			-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	47	1	635	3	N	-0-			-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	126	1	581	3	N	-0-			-0-
06	720	N	631	-0-	-89	-0-	67	1	564	3	N	-0-			-0-
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	39	1	543	3	N	-0-			-0-
08	713	N	447	-0-	-266	-0-	37	1	410	3	N	-0-			-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	38	1	516	3	N	-0-			-0-
10	589	N	461	-0-	-128	-0-	34	1	427	3	N	-0-			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	56	1	370	3	N	-0-			-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	172	1	593	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 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	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	3	N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	29	1	248	3	N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	19	1	261	3	N	-0-					-0-
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	19	1	211	3	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	40	1	263	3	N	-0-					-0-
12	310	N	85	-0-	-225	-0-	85	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 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	806	N	635	-0-	-171	-0-	37	1	598	3	N	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	3	N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	49	1	669	3	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	131	1	600	3	N	-0-					-0-
06	840	N	579	-0-	-261	-0-	61	1	518	3	N	-0-					-0-
07	744	N	375	-0-	-369	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-
08	744	N	409	-0-	-335	-0-	34	1	375	3	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	3	N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	46	1	570	3	N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	66	1	439	3	N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	196	1	674	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	813	-0-	-86	-0-	47	1	766	3	N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	695	3	N	-0-					-0-
03	868	N	789	-0-	-79	-0-	53	1	736	3	N	-0-					-0-
04	780	N	697	-0-	-83	-0-	48	1	649	3	N	-0-					-0-
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	124	1	573	3	N	-0-					-0-
06	750	N	603	-0-	-147	-0-	64	1	539	3	N	-0-					-0-
07	713	N	541	-0-	-172	-0-	36	1	505	3	N	-0-					-0-
08	682	N	543	-0-	-139	-0-	45	1	498	3	N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	583	3	N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	543	3	N	-0-					-0-
11	540	N	423	-0-	-117	-0-	55	1	368	3	N	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	174	1	597	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 227477 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

SAND VALLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234407 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311

01	558	N	464	-0-	-94	-0-	27	1	437	3	N	-0-		6
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	23	1	364	3	N	-0-		6
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	29	1	408	3	N	-0-		6
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	29	1	1157	3	N	-0-		6
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	72	1	328	3	N	-0-		6
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	36	1	305	3	N	-0-		6
07	1240	N	640	-0-	-600	-0-	43	1	597	3	N	-0-		6
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	495	3	N	-0-		6
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	N	-0-		6
10	651	N	319	-0-	-332	-0-	24	1	295	3	N	-0-		6
11	510	N	328	-0-	-182	-0-	43	1	285	3	N	-0-		6
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	117	1	402	3	N	-0-		6

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND VALLEY 'D' WELL #: 5 RRCID -> 275927 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253

01	0		1914	-0-	1914	16057	111	1	1803	3	N	-0-		-0-
02	17093	X	1036	-0-	-16057	-0-	63	1	973	3	N	-0-		-0-
03	5673	X	215	-0-	-5458	-0-	14	1	201	3	N	-0-		-0-
04	5490	X	243	-0-	-5247	-0-	17	1	226	3	N	-0-		-0-
05	5673	X	327	-0-	-5346	-0-	58	1	269	3	N	-0-		-0-
06	5490	X	986	-0-	-4504	-0-	986	3			N	-0-		-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	221	1	3065	3	N	-0-		-0-
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	194	1	2164	3	N	-0-		-0-
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	148	1	2040	3	N	-0-		-0-
10	2015	X	1962	-0-	-53	-0-	146	1	1816	3	N	-0-		-0-
11	1950	X	1234	-0-	-716	-0-	161	1	1073	3	N	-0-		-0-
*12	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	485	1	1668	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND VALLEY 'E' WELL #: 6 RRCID -> 278437 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260

10	5590	X	2180	-0-	-3410	-0-	162	1	2018	3	N	-0-		-0-
11	6450	X	1328	-0-	-5122	-0-	174	1	1154	3	N	-0-		-0-
12	6665	X	2091	-0-	-4574	-0-	471	1	1620	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 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	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	480	N	95	-0-	-385	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 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	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135234 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778

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

BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 189013 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 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	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	71	1	1158	3	N	-0-			-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	900	3	N	-0-			-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	109	1	1507	3	N	-0-			-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	99	1	1332	3	N	-0-			-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	256	1	1178	3	N	-0-			-0-
06	1560	N	1018	-0-	-542	-0-	108	1	910	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	529	-0-	-959	-0-	36	1	493	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	694	-0-	-732	-0-	57	1	637	3	N	-0-			-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	87	1	1198	3	N	-0-			-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	3	N	-0-			-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240

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

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

EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247

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

EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 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	3503 X	2578	-0-	-925	-0-	148	1	2408	3	N	20					65
						22	9									
02	2968 X	2437	-0-	-531	-0-	147	1	2275	3	N	14					79
						15	9									
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	206	1	2846	3	N	17					96
						19	9									
04	2490 X	2155	-0-	-335	-0-	148	1	1999	3	N	7					103
						8	9									
05	2697 X	2107	-0-	-590	-0-	137	1	1970	3	N	-0-					103
06	2970 X	732	-0-	-2238	-0-	77	1	655	3	N	-0-	103	1			-0-
07	3069 X	2590	-0-	-479	-0-	174	1	2416	3	N	-0-					-0-
08	3069 X	2149	-0-	-920	-0-	177	1	1972	3	N	-0-					-0-
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	213	1	2936	3	N	-0-					-0-
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	230	1	2862	3	N	-0-					-0-
11	2520 X	1653	-0-	-867	-0-	216	1	1437	3	N	-0-					-0-
*12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	332	1	3254	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	424	-0-	-165	-0-	25	1	399	3	N	-0-					9
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	-0-					9
03	744	N	403	-0-	-341	-0-	27	1	376	3	N	-0-					9
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	598	3	N	-0-					9
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	879	3	N	-0-					9
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	72	1	612	3	N	-0-					9
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	53	1	733	3	N	-0-					9
08	899	N	652	-0-	-247	-0-	54	1	598	3	N	-0-					9
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	45	1	615	3	N	-0-					9
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	59	1	735	3	N	-0-					9
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	74	1	493	3	N	-0-					9
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	83	1	810	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	723	-0-	-362	-0-	42	1	681	3	N	-0-					15
02	756	N	589	-0-	-167	-0-	36	1	553	3	N	-0-					15
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	50	1	690	3	N	-0-					15
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	45	1	605	3	N	-0-					15
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	138	1	635	3	N	-0-					15
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	68	1	575	3	N	-0-					15
07	682	N	597	-0-	-85	-0-	40	1	557	3	N	-0-					15
08	775	N	433	-0-	-342	-0-	36	1	397	3	N	-0-					15
09	630	N	390	-0-	-240	-0-	26	1	364	3	N	-0-					15
10	589	N	313	-0-	-276	-0-	23	1	290	3	N	-0-					15
11	420	N	211	-0-	-209	-0-	28	1	183	3	N	-0-					15
12	403	N	282	-0-	-121	-0-	63	1	219	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1115	-0-	-1272	-0-	60	1	983	3	Y	65					144
							72	9									
02	1456	N	1349	-0-	-107	-0-	78	1	1205	3	Y	60	185	1			19
							66	9									
03	1271	N	613	-0-	-658	-0-	39	1	534	3	Y	36					55
							40	9									
04	1080	N	519	-0-	-561	-0-	32	1	431	3	Y	51					106
							56	9									
05	1488	N	728	-0-	-760	-0-	17	1	643	3	Y	62					168
							68	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	104	1	875	3	Y	69	68	1			169
							76	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	3	Y	82	179	1			72
							90	9									
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	77	1	860	3	Y	105	168	1			9
							116	9									
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	84	1	1154	3	Y	83					92
							91	9									
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	114	1	1413	3	Y	88					180
							97	9									
11	1020	N	422	-0-	-598	-0-	53	1	352	3	Y	15	174	1			21
							17	9									
12	1333	N	782	-0-	-551	-0-	69	1	676	3	Y	34					55
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON "G" WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2248	-0-	-1782	-0-	2167	3	81	9	Y	74					123
02	3640	X	2264	-0-	-1376	-0-	2115	3	149	9	Y	135	181	1			77
03	3999	X	2371	-0-	-1628	-0-	2208	3	163	9	Y	148	176	1			49
04	3870	X	2761	-0-	-1109	-0-	2612	3	149	9	Y	135	171	1			13
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	102	1	3916	3	Y	148					161
							163	9									
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4556	3	135	9	Y	123	187	1			97
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4190	3	116	9	Y	105	47	1			155
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3164	3	85	9	Y	77	177	1			55
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3545	3	123	9	Y	112					167
10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	3985	3	142	9	Y	129	177	1			119
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	3998	3	141	9	Y	128	174	1			73
*12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3439	3	76	9	Y	69	79	1			63

TOTAL GAS PROD: 41,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33263	X	28146	-0-	-5117	-0-	27902	3	244	9	N	222	186	1			160
02	30044	X	27058	-0-	-2986	-0-	26828	3	230	9	N	209	181	1			188
03	31372	X	28093	-0-	-3279	-0-	27865	1	228	9	N	207	352	1			43
04	29640	X	26884	-0-	-2756	-0-	26721	3	163	9	N	148					191
05	30628	X	26832	-0-	-3796	-0-	676	1	25962	3	N	176	181	1			186
							194	9									
06	28980	X	26670	-0-	-2310	-0-	26527	3	143	9	N	130	180	1			136
07	29946	X	27241	-0-	-2705	-0-	27102	3	139	9	N	126	180	1			82
08	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	30007	3	142	9	N	129	165	1			46
09	26880	X	23967	-0-	-2913	-0-	23840	3	127	9	N	115					161
10	27559	X	24797	-0-	-2762	-0-	24639	3	158	9	N	144	169	1			136
11	29190	X	26362	-0-	-2828	-0-	26198	3	164	9	N	149	172	1			113
12	30163	X	28948	-0-	-1215	-0-	28777	3	171	9	N	155	173	1			95

TOTAL GAS PROD: 325,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,910

WOOD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 273278 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32209	X	15883	-0-	-16326	-0-	15745	3	138	9	N	125	198	1			92
02	33516	X	12069	-0-	-21447	-0-	11975	3	94	9	N	85					177
03	31465	X	10702	-0-	-20763	-0-	10651	3	51	9	N	46					223
04	24240	X	8640	-0-	-15600	-0-	8588	3	52	9	N	47					270
05	19840	X	6401	-0-	-13439	-0-	161	1	6188	3	N	47	198	1			119
							52	9									
06	15360	X	7700	-0-	-7660	-0-	7664	3	36	9	N	33					152
07	13361	X	9177	-0-	-4184	-0-	9134	3	43	9	N	39	151	1			40
08	10695	X	5959	-0-	-4736	-0-	5959	3			N	-0-					40
09	8640	X	7144	-0-	-1496	-0-	7144	3			N	-0-					40
10	9176	X	7111	-0-	-2065	-0-	7093	3	18	9	N	16					56
11	8880	X	6074	-0-	-2806	-0-	6008	3	66	9	N	60					116
12	9176	X	8578	-0-	-598	-0-	800	1	7723	3	N	50	114	1			52
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 105,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON 'F' WELL #: 8 RRCID -> 274073 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	T. A.	-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-

DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1111	-0-	-160	-0-	1108	2	3	9	N	3					81
02	1120 N	1034	-0-	-86	-0-	1033	2	1	9	N	1					82
03	1178 N	983	-0-	-195	-0-	982	2	1	9	N	1					83
04	1080 N	774	-0-	-306	-0-	773	2	1	9	N	1					84
05	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1000	2	1	9	N	1					85
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	895	2	2	9	N	2					87
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	969	2	2	9	N	2					89
08	992 N	479	-0-	-513	-0-	478	2	1	9	N	1					90
09	900 N	616	-0-	-284	-0-	615	2	1	9	N	1					91
10	961 N	603	-0-	-358	-0-	602	2	1	9	N	1					92
*11	3000 N	3106	-0-	106	106	3104	2	2	9	N	2					94
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 11,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	-0-	-259	-0-	206	2			N	-0-					88
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1					89
03	527 N	247	-0-	-280	-0-	246	2	1	9	N	1					90
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	269	2	109	9	N	99	188	1			1
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	673	2	2	9	N	2					3
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	149	2	2	9	N	2					5
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	N	2					7
08	682 N	43	-0-	-639	-0-	41	2	2	9	N	2					9
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2					11
10	496 N	359	-0-	-137	-0-	358	2	1	9	N	1					12
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1					13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 233990
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	2	3	9	N	3					40
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3307	2	1	9	N	1					41
03	3100	N	4493	-0-	1393	1393	4492	2	1	9	N	1					42
04	5680	X	4287	-0-	-1393	-0-	4286	2	1	9	N	1					43
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3396	2	1	9	N	1					44
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3865	2	1	9	N	1					45
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3378	2	1	9	N	1					46
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3581	2	1	9	N	1					47
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3217	2	1	9	N	1					48
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2990	2	1	9	N	1					49
11	2610	X	416	-0-	-2194	-0-	415	2	1	9	N	1					50
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 37,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	565	-0-	-582	-0-	565	2			N	-0-					48
02	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					48
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					48
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					48
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					48
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					48
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					48
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					48
09	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					48
10	1085	N	840	-0-	-245	-0-	840	2			N	-0-					48
11	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	2			N	-0-					48
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 8,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	588	N	9	-0-	-579	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	651	N	227	-0-	-424	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 233990
DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 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	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC. 428032
FORD, BUSTER WELL #: 1A RRCID -> 152839 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4212 - 4262

01	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-

L.J. RESOURCES, LLC 479988
ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FORD, BUSTER WELL #: 2A RRCID -> 152833 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					115
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					115
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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

BRAZOS RIVER (ATOKA D) 11702 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 114541 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4202 - 4246

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

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 119690 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4232 - 4238

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

BRAZOS RIVER (ATOKA D) //CONT.// 11702 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CALVIN-MCCLURE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113135 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4233 - 4258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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_____ 09/17/2015 - P/A 09/17/15

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

CALVIN-MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 119214 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4256 - 4277

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/15

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

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 108995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4204 - 4225

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634
DOSHIER WELL #: 1 RRCID -> 094169 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 4054 - 4058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT			-0-

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

HOPE "E" WELL #: 1 RRCID -> 106118 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4067 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DOSHIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 218250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092

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

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. 091040
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 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	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					124
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					124
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					124
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					124
05	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					124
06	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	1232	2			N	-0-					124
07	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					124
08	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	1120	2			N	-0-					124
09	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	1167	2			N	-0-					124
10	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1227	2	9	9	N	8					132
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					132
*12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 14,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 4080

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

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

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053

01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	720 N	346	-0-	-374	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	372 N	167	-0-	-205	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	310 N	50	-0-	-260	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 23 RRCID -> 218878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	286	-0-	-944	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	713	N	531	-0-	-182	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290	-0-	-454	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	672	N	570	-0-	-102	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. WELL #: 26 RRCID -> 234441 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123

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

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	179	-0-	179	390	179	2			Y	-0-			-0-
04	648 N	258	-0-	-390	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	262	2	72	9	Y	65			65
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	Y	5			70
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	268	2	13	9	Y	12			82
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	153	2	2	9	Y	2			84
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	129	-0-	129	281	129	2			Y	-0-			-0-
04	467 N	186	-0-	-281	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	189	2	66	9	Y	60			60
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	187	2	7	9	Y	6			66
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	194	2	13	9	Y	12			78
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3			81
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BRECKIE (CONGL. 4150) 11723 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KRAMER OPERATING, LLC 476586
LACY, BRECKIE E. WELL #: 1 RRCID -> 042804 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	167	-0-	-50	-0-	160	3	7	9	N	6			108
02	168 #	148	-0-	-20	-0-	141	3	7	9	N	6			114
03	186 #	148	-0-	-38	-0-	127	3	21	9	N	19			133
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	231	3	7	9	N	6			139
05	186 #	120	-0-	-66	-0-	118	3	2	9	N	2			141
06	170 R	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	N	1			142
07	248 #	239	-0-	-9	-0-	237	3	2	9	N	2			144
08	248 #	212	-0-	-36	-0-	206	3	6	9	N	5			149
09	240 #	172	-0-	-68	-0-	170	3	2	9	N	2			151
10	248 #	213	-0-	-35	-0-	210	3	3	9	N	3			154
11	240 #	166	-0-	-74	-0-	162	3	4	9	N	4			158
12	248 #	159	-0-	-89	-0-	157	3	2	9	N	2			160

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BRIDGES (STRAWN) 11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BRIDGES, TRAVIS DELBERT 091350
BRIDGES, L. L. WELL #: 6D RRCID -> 111186 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 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	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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BRITNI ANN (ELLENBURGER) 12047 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
EATON WELL #: 1 RRCID -> 233971 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4506 - 4510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	647	2	202	9	N	184	184	1			-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	INJECT	604	-0-	604	604	604	2			N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	604					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	604					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	604					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	604					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	604					N	-0-					-0-
*11	INJECT	-0-	-0-	-0-	604					N	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BRITTON (MISSISSIPPIAN) 12074 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
MCDONALD, J. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKE (DUFFER) 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
COZART "2259" WELL #: 1 RRCID -> 213053 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 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	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					17
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	691	2			N	-0-					17
03	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	2			N	-0-					17
04	750	N	384	-0-	-366	-0-	384	2			N	-0-					17
05	775	N	151	-0-	-624	-0-	149	2	2	9	N	2					19
06	570	N	29	-0-	-541	-0-	29	2			N	-0-					19
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1					20
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GERALD LOUDDER WELL #: 1 RRCID -> 217813 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
LOUDDER, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	952	N	919	-0-	-33	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COZART "2259" WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1412	-0-	-169	-0-	1403	2	9	9	N	8					99
02	1400	N	1274	-0-	-126	-0-	1268	2	6	9	N	5					104
03	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1430	2	11	9	N	10					114
04	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1265	2	4	9	N	4					118
05	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1279	2	10	9	N	9					127
06	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	1220	2	9	9	N	8					135
07	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1211	2	8	9	N	7					142
08	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1165	2	6	9	N	5					147
09	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	1032	2	9	9	N	8					155
10	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			N	-0-					155
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			N	-0-					155
12	1085	N	169	-0-	-916	-0-	169	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 13,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

RANEY '2255' WELL #: 1 RRCID -> 265302 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 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	1085	N	987	-0-	-98	-0-	985	2	2	9	N	2					170
02	952	N	849	-0-	-103	-0-	849	2			N	-0-					170
03	992	N	989	-0-	-3	-0-	985	2	4	9	N	4					174
04	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			N	-0-					174
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3					177
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	2			N	-0-					177
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	902	2	8	9	N	7					184
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	874	2	2	9	N	2					186
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	N	1					187
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					187
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					187
12	930	N	929	-0-	-1	-0-	919	2	10	9	N	9					196

TOTAL GAS PROD: 11,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GUINN '2265' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265303 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					25
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2447	2	1	9	N	1					26
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-	5	1			21
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					21
05	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3079	2	1	9	N	1					22
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					22
07	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2975	2	2	9	N	2					24
08	3100	N	3214	-0-	114	114	3212	2	2	9	N	2					26
09	3000	N	3106	-0-	106	220	3106	2			N	-0-					26
10	3100	N	3110	-0-	10	230	3110	2			N	-0-					26
11	3242	X	3012	-0-	-230	-0-	3012	2			N	-0-					26
*12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 33,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GUINN '2264' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267539 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908

01	1240	N	891	-0-	-349	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	980	N	860	-0-	-120	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	378	-0-	-702	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	902	-0-	-338	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	N	360	-0-	-694	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS '2260' WELL #: 4 RRCID -> 269833 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902

01	2821	X	1696	-0-	-1125	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1473	-0-	-403	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1562	-0-	-329	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1440	-0-	-210	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1347	-0-	-243	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
SHELTON, W. F. & CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 017404 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 070493 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 074820 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2	N	-0-			-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-			-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2	N	-0-			-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-			-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, ALAN D. 463803
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A

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-

FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

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-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 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	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-

R & D OPERATING, INC. 685874
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 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-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 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-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	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: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A

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

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408

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

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

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946
LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BARNUM, STORMY G. 052920
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 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	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-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174

01	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451

01	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	84 #	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 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	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	336 #	224	-0-	-112	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03	372 #	262	-0-	-110	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04	360 #	246	-0-	-114	-0-	246	2		N	-0-			-0-
05	310 #	246	-0-	-64	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12	279 #	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760

01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*12	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838

01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
05	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
06	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
*12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 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	248 #	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			14
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			14
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			14
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			14
05	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			14
06	240 #	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-			14
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			14
08	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			14
09	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			14
10	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			14
11	270 #	262	-0-	-8	-0-	261	2	1 9	N	1			15
12	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 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	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
09	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
10	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
*12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BEAKLEY, HARRY L. 059785
BEAKLEY,HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A

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

BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403
PROSISE, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 158651 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1038 - 1041

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2015 - PLUGGED 10/02/2015

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

PROSISE, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 158814 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1018 - 1021

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - PLUGGED 10/05/2015

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	180 #	137	-0-	-43	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT			-0-

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

WALLACE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT			-0-

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
DAVIS,W.B. WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			N	NO RPT			-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	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-

DAVIS, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	169			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-

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

HUTCHINSON WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
MARTIN, WILLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
KELLER, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					24
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					24
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					24
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					24
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					24
06	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					24
07	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					24
08	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					24
09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					24
10	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					24
11	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNER-MARRS COMPANY 172005
LEACH, FRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712

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

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
CONNER-MARRS COMPANY //CONT.// 172005
LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550

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

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

NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832

01	124 #	47	-0-	-77	-0-	47	99		N	-0-			101
02	112 #	24	-0-	-88	-0-	24	99		N	-0-			101
03	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	99		N	-0-			101
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	99		N	-0-			101
05	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	99		N	-0-			101
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			101
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			101
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CWC OIL & GAS, LLC 195804
CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642

01	93 #	-0-	-0-	-93	-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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804
CLARK, JEAN WELL #: 2B RRCID -> 165538 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 2900 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

NEWTON, ROSS J. "B" WELL #: 1 B RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 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	351	R	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3					6
02	316	R	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	N	3					9
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	N	3					12
04	343	R	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	N	3					15
05	349	R	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	N	3					18
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3					21
07	345	R	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3					24
08	356	R	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	N	3					27
09	411	R	411	-0-	-0-	-0-	345	2	66	9	N	60	87	1			-0-
10	334	R	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3					3
11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	N	3					6
*12	380	R	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	N	4					10

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

DOC OIL 221884
STEPHENS, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 107979 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1064 - 1098

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC 252020
MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 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	558 #	472	-0-	-86	-0-	106	1	366	3	N	-0-					56
02	504 #	472	-0-	-32	-0-	106	1	366	3	N	-0-					56
03	558 #	442	-0-	-116	-0-	56	1	386	3	N	-0-					56
04	510 #	408	-0-	-102	-0-	94	1	314	3	N	-0-					56
05	527 #	496	-0-	-31	-0-	107	1	389	3	N	-0-					56
06	524 R	524	-0-	-0-	-0-	127	1	397	3	N	-0-					56
07	544 R	544	-0-	-0-	-0-	92	1	452	3	N	-0-					56
08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	113	1	419	3	N	-0-					56
09	510 #	505	-0-	-5	-0-	116	1	389	3	N	-0-					56
10	558 #	455	-0-	-103	-0-	119	1	336	3	N	-0-					56
11	540 #	479	-0-	-61	-0-	73	1	406	3	N	-0-					56
12	558 #	463	-0-	-95	-0-	77	1	386	3	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

01	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					42
02	112 #	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					42
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					42
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					42
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					42
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					42
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	3	N	-0-					42
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					42
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					42
10	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					42
11	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					42
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178

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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
STOVER, DON WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 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	175 R	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	3	N	-0-					-0-
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	3	N	-0-					-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	180 #	179	-0-	-1	-0-	41	1	138	3	N	-0-					-0-
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	57	1	208	3	N	-0-					-0-
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	63	1	197	3	N	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279 #	175	-0-	-104	-0-	46	1	129	3	N	-0-					-0-
11	270 #	137	-0-	-133	-0-	21	1	116	3	N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
PALMER, T. W. WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680

01	372 #	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	280 #	152	-0-	-128	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	279 #	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	270 #	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422

01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	56 #	37	-0-	-19	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
*12	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 117204 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2424 - 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	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HALL, ANCIL 345500
HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062

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

HALL, MURLIN KEITH 346804
HALL, C. WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530

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

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312
STEPHENS, J. B. DR. WELL #: 8 RRCID -> 197430 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 1495 PERF. 618 - 622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HORNER, T. R. 400505
HORNER, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 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	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-

JONES, GEORGIA RUTH 442020
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 241381 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 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	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-

KLH OIL & GAS, INC. 448810
TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	56 #	19	-0-	-37	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	47	-0-	47	76	47	2		N	-0-			-0-
08	132 R	56	-0-	-76	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 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	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067

01	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH D. WILLIAMS 453555
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490

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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
LAWRENCE ENERGY COMPANY 490209
THOMASON,WORTH "B" WELL #: 11 RRCID -> 125878 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1550 - 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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31909 12/14/2015

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

CALLOWAY "W" WELL #: 2W RRCID -> 139445 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1258 - 1260

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 22814 08/14/2015

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

MISSION ENERGY INC. 570410
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 136363 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 2575 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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. //CONT.// 570410
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 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	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
04	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06	210 #	117	-0-	-93	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-
08	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11	240 #	218	-0-	-22	-0-	218	3		N	-0-			-0-
12	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P & H ENERGY, INC. 630862
ORR, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 093957 COMPL. DATE 03/12/1974 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1896 - 1916

01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	140 #	113	-0-	-27	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2015 - P&A 05/01/15

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
BROOKS, D. WELL #: 3 RRCID -> 095889 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 612 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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-

BROOKS,D. WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623

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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 124630 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500

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

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

SEWARD WELL #: 2 RRCID -> 126661 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687

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

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

DAVIS, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	169			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
DAVIS,W.B. WELL #: 3 RRCID -> 129788 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006

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

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 133758 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 1100 - 1306

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

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

BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611

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

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
BROOKS, D. WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254

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

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

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT			-0-

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

GUTHRIE, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210

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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
SEWARD WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192

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

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

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719

01	186 #	160	-0-	-26	-0-	157	2	3	9	N	3					153
02	168 #	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					153
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	195	2	7	9	N	6					159
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					159
05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3					162
06	210 #	151	-0-	-59	-0-	147	2	4	9	N	4					166
07	217 #	148	-0-	-69	-0-	145	2	3	9	N	3					169
08	217 #	138	-0-	-79	-0-	137	2	1	9	N	1					170
09	180 #	135	-0-	-45	-0-	131	2	4	9	N	4					174
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					174
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					174
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	136	2	13	9	N	12					186

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715

01	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140 #	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	139	-0-	-78	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
06	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	270 #	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-			-0-
11	270 #	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718

01	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-			2
02	168 #	101	-0-	-67	-0-	101	2		N	-0-			2
03	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2		N	-0-			2
04	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			2
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			2
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			2
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			2
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			2
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			2
10	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			2
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-			2
12	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & D OPERATING, INC. 685874
BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990

01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	84 #	45	-0-	-39	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
NICHOLS,SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750

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

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

HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808

01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*11	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782

01	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			72
02	112 #	66	-0-	-46	-0-	66	2		N	-0-			72
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			72
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			72
05	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			72
06	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-			72
07	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			72
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			72
09	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			72
10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			72
*11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			72
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
HURLBUT, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 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	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	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-

SHADY OIL CO. 768360
NEWTON, A. J. WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333

01	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-			-0-
02	196 #	180	-0-	-16	-0-	180	2	N	-0-			-0-
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
07	217 #	1	-0-	-216	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, A. J. WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284

01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
02	112 #	108	-0-	-4	-0-	108	2	N	-0-			-0-
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
07	124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2	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	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 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	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, TED EDWARD 775365
SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614

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-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
TURNER,J.B. WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271

01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP&PARKS WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457

01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP & PARKS WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504

01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
NEWTON WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGHOFFER,A. H. WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 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	310	#	259	-0-	-51	-0-	252	3	7	9	N	6					77
02	280	#	231	-0-	-49	-0-	228	3	3	9	N	3					80
03	310	#	280	-0-	-30	-0-	258	3	22	9	N	20					100
04	291	R	291	-0-	-0-	-0-	282	3	9	9	N	8	98	1			10
05	293	R	293	-0-	-0-	-0-	283	3	10	9	N	9					19
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	N	4					23
07	310	#	287	-0-	-23	-0-	277	3	10	9	N	9					32
08	310	#	304	-0-	-6	-0-	293	3	11	9	N	10					42
09	300	#	253	-0-	-47	-0-	247	3	6	9	N	5					47
10	279	R	279	-0-	-0-	-0-	271	3	8	9	N	7					54
11	300	#	266	-0-	-34	-0-	257	3	9	9	N	8					62
12	310	#	267	-0-	-43	-0-	258	3	9	9	N	8					70

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WOOD, MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 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	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	168	#	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	150	#	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	150	#	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	155	#	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
BIBBY, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
12	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVT WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266

01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-
02	252 #	220	-0-	-32	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-			-0-
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	3		N	-0-			-0-
09	270 #	228	-0-	-42	-0-	228	3		N	-0-			-0-
10	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	3		N	-0-			-0-
12	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATSON, P.I. WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005

01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
ALFORD, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 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	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	196 #	160	-0-	-36	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	180 #	51	-0-	-129	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
11	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3		N	-0-			-0-
12	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, C.M. WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474

01	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	140 #	97	-0-	-43	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	150 #	20	-0-	-130	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	155 #	71	-0-	-84	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806

01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	84 #	32	-0-	-52	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	132	-0-	-116	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	224 #	81	-0-	-143	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03	217 #	86	-0-	-131	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	210 #	98	-0-	-112	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	120 #	84	-0-	-36	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12	248 #	157	-0-	-91	-0-	157	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452

01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
*11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466

01	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
*11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 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	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
09	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
*11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABER, ELMER S. 834315
TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963

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-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296
LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
FITZGERALD WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 1020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036

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-

FITZGERALD WELL #: 12 RRCID -> 249991 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056

01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
FITZGERALD WELL #: 10 RRCID -> 249992 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, LOUIS W. 854100
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540

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-

TOMAHAWK PETROLEUM 861695
RYAN C. WELL #: 6A RRCID -> 120863 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 1257 PERF. 818 - 820

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TRAWEEK, J. H. 866595
TRAWEEK BMG. WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701

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

TURNER, RICHARD 874249
NOBLE, D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417

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

NOBLE,D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. 888225
HAYS, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 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	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	84 #	53	-0-	-31	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 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	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HAYS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 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	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 276292 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2297 - 2308

03	0 W	25	-0-	25	25	25	2		N	-0-			-0-
04	0 W	29	-0-	29	54	29	2		N	-0-			-0-
05	0 W	31	-0-	31	85	31	2		N	-0-			-0-
06	0 W	28	-0-	28	113	28	2		N	-0-			-0-
07	0 W	3	-0-	3	116	3	2		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			-0-
09	116 R	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS, TOM -A- WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292

03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	210 #	37	-0-	-173	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	217 #	40	-0-	-177	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	210 #	35	-0-	-175	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	217 #	4	-0-	-213	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
WATSON, B. G. 900500
HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2009

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ANDERSON PRODUCTION 022922
BURCHAM WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891

01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	N	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2	N	-0-			-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2	N	-0-			-0-
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	N	-0-			-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2	N	-0-			-0-
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2	N	-0-			-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2	N	-0-			-0-
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2	N	-0-			-0-
10	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2	N	-0-			-0-
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	2	N	-0-			-0-
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024

01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	2	N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2	N	-0-			-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC 028757
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032

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

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	661	2	34	9	N	31					194
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	526	2	35	9	N	32	166	1			60
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	512	2	26	9	N	24					84
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	512	2	37	9	N	34					118
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	566	2	34	9	N	31					149
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	548	2	32	9	N	29					178
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	554	2	28	9	N	25					203
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1298	2	55	9	N	50	172	1			81
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1338	2	72	9	N	65					146
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1258	2	57	9	N	52					198
11	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1162	2	72	9	N	65	171	1			92
*12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1159	2	62	9	N	56					148

TOTAL GAS PROD: 10,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

BARRON, FRANKLIN 053323
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BARRON, FRANKLIN //CONT.// 053323
FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A

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

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614

01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2		N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
HORTON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 078251 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1151 - 1206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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_____ 08/28/2015 - PLUGGED 08/28/15

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

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2	N	-0-			-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2	N	-0-			-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2	N	-0-			-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BC EXPLORATION, LLC 058914
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914
F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403
PROSISE, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 125556 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 1003 - 1008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2015 - PLUGGED 10/02/2015

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

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 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	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 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	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 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	DLQ G-10	73	-0-	73	146	73	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	64	-0-	64	210	64	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	67	-0-	67	277	67	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	67	-0-	67	344	67	3		Y	-0-			-0-
05	414 N	70	-0-	-344	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BROADWAY PETROLEUM COMPANY, LLC 094868
WADELL WELL #: 1 RRCID -> 225568 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1376 - 1382

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

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

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A

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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	2		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		85	-0-	85	192	85	2		N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		70	-0-	70	262	70	2		N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		8	-0-	8	270	8	2		N	-0-					-0-
*06	14B DENY		30	-0-	30	300	30	2		N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		30	-0-	30	330	30	2		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330				N	-0-					-0-
*09		330 R	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610				N	-0-			-0-
04	610	-0-	-0-	-610	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	27	-0-	27	124	27	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	155	31	2		N	-0-			-0-
*04	186	31	-0-	-155	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 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	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
09	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 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	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-

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		18	-0-	18	26	18	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		30	-0-	30	56	30	2			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		30	-0-	30	86	30	2			N	-0-					-0-
*06	14B DENY		30	-0-	30	116	30	2			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		24	-0-	24	140	24	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
*09	140	R	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-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: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BURGESS, T. J. ETAL 108290
THOMAS, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 017409 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 578 - 595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, R. H. LLC 143549
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176

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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CHAMBERS, R. H. LLC //CONT.// 143549
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
04	450 N	310	-0-	-140	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	2		N	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-			-0-
11	420 N	210	-0-	-210	-0-	210	2		N	-0-			-0-
12	434 N	315	-0-	-119	-0-	315	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, BERT 167048
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360

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-

COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354

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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					18
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					18
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					18
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					18
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					18
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 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	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-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: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 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	1240	N	868	-0-	-372	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	601	-0-	-577	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	840	N	515	-0-	-325	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	570	N	317	-0-	-253	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-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: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CWC OIL & GAS, LLC 195804
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804
WINDHAM,J.H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 5 RRCID -> 100319 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2630 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 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	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & L OPERATING CO. 196477
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334

01	DLQ G-10		20	-0-	20	120	20	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57	-0-	57	177	57	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		47	-0-	47	224	47	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		37	-0-	37	261	37	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		30	-0-	30	291	30	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4	-0-	4	295	4	2			N	-0-					-0-
07	295	N	-0-	-0-	-295	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D & L OPERATING CO. //CONT.// 196477
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	20	45	20	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	75	30	2		N	-0-			-0-
03	115 R	40	-0-	-75	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	100	-0-	100	127	100	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	157	30	2		N	-0-			-0-
03	257 R	100	-0-	-157	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	90 #	4	-0-	-86	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, DON H. 203565
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 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	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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DOC OIL 221884
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

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

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	276	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	53	1	270	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	310	N	33	-0-	-277	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	158	1	544	3	Y	-0-					19
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	158	1	544	3	Y	-0-					19
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					19
04	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	3			Y	-0-					19
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			Y	-0-					19
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					19
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					19
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					19
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					19
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					19
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					19
12	T. A.		95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					109
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					109
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					109
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	158	1	544	3	N	-0-			-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	158	1	544	3	N	-0-			-0-
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	82	1	574	3	N	-0-			-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	167	1	561	3	N	-0-			-0-
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	156	1	570	3	N	-0-			-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	177	1	551	3	N	-0-			-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	128	1	626	3	N	-0-			-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	165	1	612	3	N	-0-			-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	175	1	589	3	N	-0-			-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	200	1	565	3	N	-0-			-0-
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	104	1	581	3	N	-0-			-0-
12	775	N	693	-0-	-82	-0-	115	1	578	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	190	1	658	3	N	2			31
							2	9							
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	190	1	658	3	N	-0-			31
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	107	1	746	3	N	-0-			31
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	201	1	674	3	N	-0-			31
05	930	N	903	-0-	-27	-0-	194	1	709	3	N	-0-			31
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	214	1	669	3	N	-0-			31
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	154	1	753	3	N	-0-			31
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	199	1	737	3	N	-0-			31
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	205	1	689	3	N	-0-			31
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	245	1	694	3	N	-0-			31
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			31
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	138	1	697	3	N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 9,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 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	186 N	162	-0-	-24	-0-	19	1	143	3	N	-0-			-0-
02	196 N	128	-0-	-68	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-			-0-
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	3	1	93	3	N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268

01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	3	N	-0-			-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	3	N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265

01	155 N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	3	N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	5	1	142	3	N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	2	1	105	3	N	-0-			-0-
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	249	3	N	-0-					30
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	5					35
							6	9									
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					35
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	6	1	192	3	N	-0-					35
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	3	1	9	N	1					36
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	N	2					38
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	N	-0-					38
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	1					39
							1	9									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-					39
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					39
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					39
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	402	-0-	-32	-0-	48	1	354	3	N	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	14	1	421	3	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	10	1	439	3	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	3	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	114	3	N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	N	-0-					33
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	1					34
							1	9									
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	275	3	3	9	N	3					37
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					37
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	286	3	1	9	N	1					38
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	N	1					39
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	3	N	-0-					39
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	2					41
							2	9									
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	100	3	1	9	N	1					42
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	3	N	-0-					42
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					42
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3					45

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	241	3			N	-0-					51
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					51
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					51
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					51
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					51
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					51
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	3	N	-0-					51
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					51
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					51
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					51
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					51
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					37
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					37
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					37
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					37
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					37
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					37
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	N	-0-					37
08	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					37
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	3			N	-0-					37
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					37
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					37
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500
ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FOJTASEK, JOE 275184
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876

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

FORD, C.O. 275626
FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A

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

FURRY, M. M. 291605
FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 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	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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GRADON OIL COMPANY 321574
KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545

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

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

J.W.S. 427277
STANLEY, R. WELL #: 2 RRCID -> 115489 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1142 - 1156

01	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-

STANLEY, R. WELL #: 3 RRCID -> 115905 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1132 - 1144

01	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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J.W.S. //CONT.// 427277
STANLEY, R. WELL #: 4 RRCID -> 115906 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1140 - 1161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STANLEY, R. WELL #: 6 RRCID -> 117480 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 1255 PERF. 1136 - 1164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JAM OIL & GAS COMPANY 429615
SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 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	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	985	-0-	-79	-0-	985	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	866	-0-	-154	-0-	866	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	868	-0-	-217	-0-	868	2		N	-0-			-0-
08	992 N	822	-0-	-170	-0-	822	2		N	-0-			-0-
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	2		N	-0-			-0-
10	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2		N	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
*12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807

01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1108	-0-	-68	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	975	-0-	-165	-0-	975	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	977	-0-	-232	-0-	977	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	925	-0-	-191	-0-	925	2		N	-0-			-0-
09	990 N	925	-0-	-65	-0-	925	2		N	-0-			-0-
10	992 N	963	-0-	-29	-0-	963	2		N	-0-			-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953

01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. 498735
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBEE, JOHNY 537720
MCBEE, JOHNY WELL #: 1 RRCID -> 100803 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1350 - 1353

01	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-

MCCLATCHEY, GARNER 540180
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A

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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					98
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					98
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					98
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					98
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					98
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					98
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, MACK 608607
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971

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-

NEWTON WELL SERVICE 608620
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400

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

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

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639

01	93 N	62	-0-	-31	-0-	55	2	7	9	Y	6					136
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					136
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	66	2	14	9	Y	13					149
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2					151
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	67	2	4	9	Y	4					155
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					155
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	74	2	13	9	Y	12					167
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					167
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	66	2	11	9	Y	10					177
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					177
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	55	2	4	9	Y	4	152	1			29
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	60	2	7	9	Y	6					35

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624

01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					1
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					1
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					1
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					1
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					1
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					1
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					1
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					1
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					1
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 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	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					1
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					1
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					1
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					1
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					1
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					1
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					1
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					1
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					1
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					1
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE PRODUCTION 675926
HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 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	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROSISE, J. D. 681466
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720

01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850

01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600

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

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

MITCHELL, L.& P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793

01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RICE DRILLING COMPANY 706685
HENDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 084763 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1153 - 1161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HENDERSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 120865 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 1188 PERF. 1150 - 1155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RICHARDS, K. S. 707420
FORD, A. S., -A- WELL #: 1 RRCID -> 017421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN

ROSENBERG, EDWARD 728360

COLLIER, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017429 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 1263 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111

STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHADY OIL CO. 768360

DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			36
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			38
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			39
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			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	1			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			62

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

DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			65

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

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	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: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SO OPERATING COMPANY 800281
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN GULF ENERGY 803840
YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 142700 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 1792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 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	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			16
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			16
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			16
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-			16
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-			16
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3		N	-0-			16
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			16
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			16
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-			16
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			16
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3		N	-0-			16
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 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	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3		N	-0-			9
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	523	3		N	-0-			9
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	3		N	-0-			9
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3		N	-0-			9
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3		N	-0-			9
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			9
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			9
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			9
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			9
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3		N	-0-			9
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	3		N	-0-			9
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3		N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 6,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	88	3	2	9	N	2					23
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					23
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					23
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					23
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					23
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	N	2					25
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	41	3	2	9	N	2					27
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	N	1					28
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					28
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					28
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					28
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	224	N	13	-0-	-211	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 2353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					10
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					10
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					10
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					10
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					10
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					10
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	119	-0-	-36	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A

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

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-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: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 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	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
STEWART BILLY V. WELL #: 1 A RRCID -> 062195 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

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

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 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	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A

01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-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: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	N	1					78
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	N	2					80
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	N	2					82
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	N	2					84
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	N	2					86
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	N	1					87
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	N	2					89
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	N	2					91
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					91
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	N	1					92
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	N	1					93
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	N	2					95

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	764	-0-	-73	-0-	753	3	11	9	N	10					51
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	753	3	4	9	N	4					55
03	837	N	527	-0-	-310	-0-	524	3	3	9	N	3					58
04	750	N	356	-0-	-394	-0-	354	3	2	9	N	2					60
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					60
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					60
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	N	3					63
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2					65
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					65
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					65
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	3	6	9	N	5					70
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	772	3	7	9	N	6					76

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A

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

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	42	3			N	-0-					30
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	3			N	-0-					30
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					30
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					30
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					30
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					30
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					30
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					30
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					30
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					30
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					30
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-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: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 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	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-					40
02	616	N	384	-0-	-232	-0-	384	3			N	-0-					40
03	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	3			N	-0-					40
04	420	N	192	-0-	-228	-0-	192	3			N	-0-					40
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					40
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					40
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					40
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					40
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			N	-0-					40
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					40
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					40
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	150	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454

01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			35
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	149	3		N	-0-			35
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3		N	-0-			35
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			35
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-			35
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			35
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			35
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			35
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			35
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			35
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			35
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3		N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIBBY, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 093668 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 2521 PERF. 1849 - 1854

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	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

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

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856

01	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3		N	-0-			-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3		N	-0-			-0-
05	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3		N	-0-			-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3		N	-0-			-0-
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	3		N	-0-			-0-
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10	341 N	171	-0-	-170	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-			-0-
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	398	3		N	-0-			24
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	3		N	-0-			24
03	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	3		N	-0-			24
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			24
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			24
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			24
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-			24
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-			24
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			24
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			24
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3		N	-0-			24
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			6
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			6
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			6
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			6
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			6
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			6
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			6
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			6
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			6
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			6
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			6
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	301	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09	339	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY,VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 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	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					14
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	3			N	-0-					14
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					14
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					14
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					14
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					14
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					14
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					14
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					14
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					14
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					14
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	122	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	532	N	437	-0-	-95	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUB SURFACE OPERATIONS 828296
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537

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

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
BOWEN,A.J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264

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

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

TEJAS JACK SALES, INC. 841296
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973

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

NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023

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

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

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086

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

TOMCO OIL & GAS INC. 861759
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. 888225
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					37
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					37
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					37
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					37
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					37
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					37
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					8
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					8
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					8
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					8
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					8
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					8
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WHITE, L. L. 918440
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785

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

WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484

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

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
MURPHY,E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	422	2		N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964
MURPHY,E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578

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

3 S PRODUCTION, INC. 953796
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 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	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7 D OPERATIONS 954750
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8	-0-	8	13	8	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-	7	20	7	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		11	-0-	11	31	11	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9	-0-	9	40	9	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
7 D OPERATIONS //CONT.// 954750
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	6	-0-	6	11	6	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	18	7	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	9	-0-	9	27	9	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	36	9	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
H. T. & J. A PARTNERSHIP 341570
CAPPS & LUCAS WELL #: 5 RRCID -> 017443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1426 - 1489

01	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-

MADISON, F. H. 521255
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136

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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

NEAL, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A

*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	133	-0-	133	133	133	2		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	99	-0-	99	232	99	2		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	109	-0-	109	341	109	2		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	35	-0-	35	376	35	2		N	-0-			-0-
*09	400 R	24	-0-	-376	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	76	-0-	76	151	76	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	78	-0-	78	229	78	2			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	80	-0-	80	309	80	2			N	-0-					-0-
*09	382		73	-0-	-309	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	145	-0-	145	145	145	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	131	-0-	131	276	131	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	138	-0-	138	414	138	2			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	140	-0-	140	554	140	2			N	-0-					-0-
*09	687		133	-0-	-554	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	244	-0-	244	434	244	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	205	-0-	205	639	205	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	222	-0-	222	861	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	120	-0-	120	240	120	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	113	-0-	113	353	113	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	121	-0-	121	474	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	21	-0-	21	40	21	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	27	-0-	27	67	27	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	23	-0-	23	90	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946
NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 11 RRCID -> 120869 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1236 - 1256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
R & D OPERATING, INC. 685874
GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

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

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

MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-			-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
*11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-			-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2	N	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WILSON RANCH 930205
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269

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

WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285

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-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250
HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534

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-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-			-0-
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2		N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582

01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1399 - 1500

01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-			-0-
02	196 N	116	-0-	-80	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-			-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-			-0-
*11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498

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

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

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532

01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

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

SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, W. S. 933420
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515

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-

IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515

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-

BRUNER (MARBLE FALLS) 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS 421353
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 1 RRCID -> 077347 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYCE (DUFFER CHERT) 12769 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOUARD UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 140035 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	336	2			N	-0-					59
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					59
03	527 N	137	-0-	-390	-0-	137	2			N	-0-					59
04	330 N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					59
05	465 N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					59
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	N	3					62
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					62
08	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					62
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					62
10	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					62
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					62
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 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	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK CREEK (MARBLE FALLS) 12885 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 3 RRCID -> 260654 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4564 - 4587

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

BUCK RANCH (ATOKA) 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DIXON, R. MCFARLAND 221423
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 070327 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4602 - 4612

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

DIXON WELL #: 2 RRCID -> 071284 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

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

DIXON WELL #: 3 RRCID -> 075116 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4993 - 5039

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

BUCK RANCH (ATOKA) //CONT.// 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS WELL #: 17V RRCID -> 239820 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3424 - 3528

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

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

OXXN 630579
MCFARLAND J WELL #: 1 RRCID -> 070335 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

01	651 N	348	-0-	-303	-0-	348	2			N	-0-			-0-
02	504 N	338	-0-	-166	-0-	338	2			N	-0-			-0-
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-			-0-
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-			-0-
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-			-0-
08	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-			-0-
09	360 N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-			-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-			-0-
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. 574775
J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A

01	620 N	172	-0-	-448	-0-	22	1	150	2	N	-0-			-0-
02	504 N	265	-0-	-239	-0-	82	1	183	2	N	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	136	1	288	2	N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	110	1	285	2	N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
06	420 N	311	-0-	-109	-0-	311	2			N	-0-			-0-
07	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
09	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	55	1	292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 084371 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 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	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-

PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994

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

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

PICKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160874 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764

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

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

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 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	2604	N	1744	-0-	-860	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1374	-0-	-558	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1027	-0-	-554	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	291	-0-	-1290	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	391	-0-	-1169	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBALL, C.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 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	837	N	420	-0-	-417	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	672	N	348	-0-	-324	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
BUCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 068189 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 2848 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
BUCK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 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	14B2 EXT	59	-0-	59	114	5	1	54	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	53	-0-	53	167	5	1	48	2	N	-0-			-0-
03	198 X	31	-0-	-167	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	59	-0-	59	59	5	1	54	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

01	93 N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	2	N	-0-			-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	6	1	65	2	N	-0-			-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-			-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	2	N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-			-0-
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	19	1	234	2	N	-0-			-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	20	1	235	2	N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	2	N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	N	-0-			-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	18	1	244	2	N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	2	N	-0-			-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	18	1	202	2	N	-0-			-0-
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	20	1	219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
BUCK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A

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

ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-			-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	N	-0-			-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	N	-0-			-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	2	N	-0-			-0-
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	13	1	155	2	N	-0-			-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	30	1	357	2	N	-0-			-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	N	-0-			-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	2	N	-0-			-0-
09	390	N	249	-0-	-141	-0-	17	1	232	2	N	-0-			-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	18	1	210	2	N	-0-			-0-
11	420	N	310	-0-	-110	-0-	25	1	285	2	N	-0-			-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 084196 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3471 - 3504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-			-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) //CONT.// 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 081301 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2356 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
BUCK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 078796 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	2	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	N	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	22	1	255	2	N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	25	1	313	2	N	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	27	1	327	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	20	1	238	2	N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	23	1	270	2	N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	27	1	305	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER (BEND) 12950 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
NASH WELL #: 1 RRCID -> 082702 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4406 - 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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

BUCKNER (BEND) //CONT.// 12950 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 078656 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER (MARBLE FALLS) 12950 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BIRD WELL #: 2 RRCID -> 092009 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398

01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					2
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					2
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					2
04	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					2
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					2
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					2
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					2
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					2
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					2
10	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					2
11	420 N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					2
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672

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

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

BUCKNER(STRAWN) 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083617 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MORGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 084278 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PHOENIX FAMILY GROUP WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680

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

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

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER WELL #: 1 RRCID -> 086635 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 083573 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HITT, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 083616 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 083619 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

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

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 084818 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
EVANS, FRANK WELL #: 1R RRCID -> 113952 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
GANKY WELL #: 6 RRCID -> 194971 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 1980 - 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	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
02	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
03	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
05	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	410	-0-	410	410	410	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	241	-0-	241	651	241	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	224	-0-	224	875	224	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	214	-0-	214	1089	214	3		N	-0-			-0-
10	1090 X	1	-0-	-1089	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANKY WELL #: 2 RRCID -> 196063 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 X	716	-0-	-90	-0-	716	3		N	-0-			-0-
02	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
03	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
04	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
05	868 X	852	-0-	-16	-0-	852	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	852	-0-	852	852	852	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	793	-0-	793	1645	793	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	740	-0-	740	2385	740	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	704	-0-	704	3089	704	3		N	-0-			-0-
10	4319 X	1230	-0-	-3089	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
11	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
*12	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 083472 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN, J B WELL #: 1 RRCID -> 083936 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 1452 - 1461

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

DIAMOND "M" WELL #: 1 RRCID -> 091752 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2444 - 2519

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO HILL (CONGL.) 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
HILL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 181605 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	295	1	1396	2	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1520	-0-	-20	-0-	244	1	1276	2	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	295	1	1368	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	293	1	1325	2	Y	-0-			-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	187	1	1491	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1521	2			Y	-0-			-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1	1	1752	2	Y	-0-			-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	151	1	1557	2	Y	-0-			-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	209	1	1438	2	Y	-0-			-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	215	1	1485	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	161	1	1428	2	Y	-0-			-0-
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	209	1	1485	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLACK BROTHERS WELL #: 6A RRCID -> 251310 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

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

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
BLACK 'C' WELL #: 4 RRCID -> 273552 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044

01	1984	X	1179	-0-	-805	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
02	1456	X	996	-0-	-460	-0-	996	3			N	-0-			-0-
03	1395	X	1085	-0-	-310	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
04	1350	X	1064	-0-	-286	-0-	1064	3			N	-0-			-0-
05	1271	X	1025	-0-	-246	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
06	1140	X	792	-0-	-348	-0-	792	3			N	-0-			-0-
07	1116	X	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
08	1085	X	1002	-0-	-83	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
09	1050	X	883	-0-	-167	-0-	883	3			N	-0-			-0-
10	1116	X	895	-0-	-221	-0-	895	3			N	-0-			-0-
11	1080	X	823	-0-	-257	-0-	823	3			N	-0-			-0-
12	1116	X	818	-0-	-298	-0-	818	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO HILL (CONGL.) //CONT.// 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
BLACK 23 WELL #: 1 RRCID -> 260690 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2690	-0-	-410	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2480	-0-	-320	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	2681	-0-	-419	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3648	2	98	9	N	89					89
08	3782 X	3631	-0-	-151	-0-	3577	2	54	9	N	49					138
09	3660 X	3451	-0-	-209	-0-	3405	2	46	9	N	42	156	1			24
10	3782 X	3689	-0-	-93	-0-	3639	2	50	9	N	45					69
11	3630 X	3392	-0-	-238	-0-	3346	2	46	9	N	42					111
12	3751 X	3714	-0-	-37	-0-	3661	2	53	9	N	48					159

TOTAL GAS PROD: 39,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

BURCHARD (CADDO) 13440 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MONTGOMERY "20" WELL #: RRCID -> 172426 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3710 - 3712

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2010

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

BURKETT, S. (DUFFER) 13563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BOYLE, J C WELL #: 1 RRCID -> 080806 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 3249 - 3257

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

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

BURKETT, SW. (DUFFER) 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
RIMFIRE RESOURCES, LLC 712263
GOULD, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 107035 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					1
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					1
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	1			Y	-0-					1
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	1			Y	-0-					1
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	90	1	102	3	Y	1					2
							1	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	95	1	156	3	Y	2					4
							2	9									
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	91	1	139	3	Y	2					6
							2	9									
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	94	1	111	3	Y	1					7
							1	9									
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	96	1	194	3	Y	1					8
							1	9									
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	94	1	278	3	Y	1					9
							1	9									
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	95	1	238	3	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GOULD, OSCAR WELL #: 03 RRCID -> 110726 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	686	-0-	-151	-0-	683	3	3	9	Y	3	56	1			1
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	635	3	1	9	Y	1					2
03	806	N	507	-0-	-299	-0-	506	3	1	9	Y	1					3
04	660	N	11	-0-	-649	-0-	10	1	1	9	Y	1					4
05	713	N	126	-0-	-587	-0-	125	1	1	9	Y	1					5
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	85	1	110	3	Y	1					6
							1	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	90	1	168	3	Y	2					8
							2	9									
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	86	1	149	3	Y	2					10
							2	9									
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	89	1	119	3	Y	1					11
							1	9									
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	91	1	208	3	Y	1					12
							1	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	89	1	298	3	Y	2					14
							2	9									
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	90	1	255	3	Y	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
RIMFIRE RESOURCES, LLC //CONT.// 712263
GOULD, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 117253 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	119	3	1	9	Y	1	42	1			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1					1
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					1
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	10	1	1	9	Y	1					2
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			Y	-0-					2
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	85	1	108	3	Y	1					3
							1	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	90	1	165	3	Y	2					5
							2	9									
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	86	1	146	3	Y	2					7
							2	9									
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	89	1	117	3	Y	1					8
							1	9									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	91	1	205	3	Y	1					9
							1	9									
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	89	1	293	3	Y	1					10
							1	9									
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	90	1	251	3	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOULD, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 117806 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	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: 1

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
RIMFIRE RESOURCES, LLC //CONT.// 712263
GOULD, OSCAR WELL #: 5 RRCID -> 122429 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 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	868	N	466	-0-	-402	-0-	463	3	3	9	Y	3	56	1			1
02	756	N	334	-0-	-422	-0-	333	3	1	9	Y	1					2
03	682	N	167	-0-	-515	-0-	166	3	1	9	Y	1					3
04	450	N	11	-0-	-439	-0-	10	1	1	9	Y	1					4
05	372	N	131	-0-	-241	-0-	130	1	1	9	Y	1					5
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	95	1	113	3	Y	1					6
							1	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	100	1	173	3	Y	2					8
							2	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	96	1	154	3	Y	2					10
							2	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	99	1	123	3	Y	1					11
							1	9									
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	101	1	215	3	Y	1					12
							1	9									
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	99	1	308	3	Y	2					14
							2	9									
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	100	1	263	3	Y	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GOULD, OSCAR WELL #: 6 RRCID -> 125984 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336

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

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

GOULD, OSCAR WELL #: 7 RRCID -> 131399 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313

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

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

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 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	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1					1
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					2
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					2
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2					4
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	162	2	3	9	N	3	5	1			2
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	208	2	6	9	N	5					7

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

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

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

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 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-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A

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

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

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1					1
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					1
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					1
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1					2
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	129	2	3	9	N	3	3	1			2
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	N	3					5

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 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	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	N	2					2
08	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					2
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	393	2	1	9	N	1					3
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2					5
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	377	2	4	9	N	4	6	1			3
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	344	2	7	9	N	6					9

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

HENDERSON, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 083567 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					42
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					42
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					43
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					43
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	252	2	1	9	Y	1					44
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					44
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	272	2	1	9	Y	1					45
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	223	2	1	9	Y	1					46
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					46
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					46
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 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	527	N	488	-0-	-39	-0-	486	2	2	9	Y	2					38
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1					39
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1					40
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	407	2	2	9	Y	2					42
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					42
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	Y	2					44
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	Y	5					49
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1					50
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1					51
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	Y	4					55
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	432	2	9	9	Y	8	12	1			51
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	463	2	13	9	Y	12					63

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON, WILLIE WELL #: 1D RRCID -> 098533 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541

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

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

HENDERSON, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 110498 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 N	246	-0-	-529	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	588 N	195	-0-	-393	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					1
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					1
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	218	2	1	9	N	1					2
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					3
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2	3	1			2
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	191	2	3	9	N	3					5

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COWAN, W.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123703 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON,W.C. WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	948	2	1	9	Y	1					10
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	Y	2					12
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	Y	2					14
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	Y	2					16
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	Y	2	12	5			6
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	Y	2					8
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3					11
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	534	2	2	9	Y	2					13
09	630	N	516	-0-	-114	-0-	513	2	3	9	Y	3					16
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	621	2	7	9	Y	6					22
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	Y	8	9	1			21
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	603	2	11	9	Y	10					31

TOTAL GAS PROD: 8,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HENDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1					10
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	157	2	2	9	Y	2					12
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	167	2	2	9	Y	2					14
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	137	2	2	9	Y	2					16
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	155	2	2	9	Y	2	12	5			6
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2					8
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	Y	2					10
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					10
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	137	2	1	9	Y	1					11
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	170	2	2	9	Y	2					13
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	160	2	3	9	Y	3	5	1			11
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	224	2	6	9	Y	5					16

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HENDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 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	217	N	92	-0-	-125	-0-	88	2	4	9	Y	4					50
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	17	2	1	9	Y	1					51
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	Y	2					53
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2					55
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	41	5			17
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					18
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					19
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	81	2	4	9	Y	4					23
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	74	2	7	9	Y	6					29
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	187	2	10	9	Y	9					38
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	Y	10	3	1			45
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	245	2	8	9	Y	7					52

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

HENDERSON, W.C. WELL #: 5 RRCID -> 125243 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	260	2	10	9	Y	9					100
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	192	2	9	9	Y	8					108
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	268	2	13	9	Y	12					120
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	220	2	13	9	Y	12					132
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	343	2	11	9	Y	10	96	5			46
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	387	2	10	9	Y	9					55
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	Y	6					61
08	341	N	193	-0-	-148	-0-	187	2	6	9	Y	5					66
09	330	N	230	-0-	-100	-0-	222	2	8	9	Y	7					73
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	289	2	11	9	Y	10					83
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	321	2	12	9	Y	11	7	1			87
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	303	2	10	9	Y	9					96

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HENDERSON, W.H. WELL #: 3 RRCID -> 125558 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1					12
02	364	N	248	-0-	-116	-0-	248	2			Y	-0-					12
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	340	2	1	9	Y	1					13
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					13
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					13
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1					14
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2					16
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	339	2	1	9	Y	1					17
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	292	2	2	9	Y	2					19
10	372	N	247	-0-	-125	-0-	244	2	3	9	Y	3					22
11	330	N	207	-0-	-123	-0-	201	2	6	9	Y	5	8	1			19
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	194	2	9	9	Y	8					27

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HENDERSON, W.C. WELL #: 7 RRCID -> 125623 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378

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

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

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 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	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	115	-0-	-165	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	81	2	1	9	Y	1					1
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	Y	2					3
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1					4
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	Y	4					8
11	540	N	419	-0-	-121	-0-	412	2	7	9	Y	6	9	1			5
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	418	2	11	9	Y	10					15

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 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	496	N	137	-0-	-359	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	83	-0-	-197	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	Y	2					2
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					2
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					2
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	65	2	2	9	Y	2					4
11	210	N	46	-0-	-164	-0-	44	2	2	9	Y	2	4	1			2
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	201	2	3	9	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					29
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					29
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					29
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					29
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					29
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			Y	-0-					29
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	9	Y	3					32
08	868	N	525	-0-	-343	-0-	524	2	1	9	Y	1					33
09	750	N	580	-0-	-170	-0-	578	2	2	9	Y	2					35
10	868	N	754	-0-	-114	-0-	750	2	4	9	Y	4					39
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	Y	7	11	1			35
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	609	2	12	9	Y	11					46

TOTAL GAS PROD: 13,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 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	868	N	236	-0-	-632	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	540	-0-	-132	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	173	-0-	-416	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	Y	4					4
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	Y	2					6
09	870	N	702	-0-	-168	-0-	700	2	2	9	Y	2					8
10	992	N	848	-0-	-144	-0-	841	2	7	9	Y	6					14
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	9	15	1			8
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	692	2	18	9	Y	16					24

TOTAL GAS PROD: 7,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356

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

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

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358

01	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	473	-0-	-115	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	Y	4					4
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2					6
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	510	2	1	9	Y	1					7
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	Y	6					13
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	2	11	9	Y	10	15	1			8
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	581	2	17	9	Y	15					23

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 130364 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	2			Y	-0-					52
02	924	N	563	-0-	-361	-0-	563	2			Y	-0-					52
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					52
04	960	N	655	-0-	-305	-0-	655	2			Y	-0-					52
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					52
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					52
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1123	2	7	9	Y	6					58
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	872	2	3	9	Y	3					61
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	863	2	2	9	Y	2					63
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9	9	Y	8					71
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	909	2	14	9	Y	13	21	1			63
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	891	2	24	9	Y	22					85

TOTAL GAS PROD: 10,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 131619 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346

01	744	N	492	-0-	-252	-0-	492	2			Y	-0-					2
02	644	N	452	-0-	-192	-0-	452	2			Y	-0-					2
03	682	N	517	-0-	-165	-0-	517	2			Y	-0-					2
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			Y	-0-					2
05	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	2			Y	-0-					2
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					2
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	366	2	3	9	Y	3					5
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	Y	1					6
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1					7
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	682	2	3	9	Y	3					10
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	815	2	7	9	Y	6	9	1			7
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	616	2	10	9	Y	9					16

TOTAL GAS PROD: 6,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BURKETT, SW (DUFFER, GAS) 13565 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEWTON WELL #: 3 RRCID -> 086822 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 3220

01	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON (STRAWN) 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SMITH, DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 163908 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 2264 - 2269

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

MCCLURE, C. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164775 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314

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

BOWDEN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 197446 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 2823 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131185 COMPL. DATE 04/28/1989 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 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	279	N	251	-0-	-28	-0-	38	1	213	3	N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	3	N	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	N	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	3	N	-0-			-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	3	N	-0-			-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	18	1	207	3	N	-0-			-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	17	1	190	3	N	-0-			-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	16	1	194	3	N	-0-			-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	18	1	191	3	N	-0-			-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	3	N	-0-			-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	18	1	181	3	N	-0-			-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 131742 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-1	-0-	32	1	184	3	N	-0-			-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	30	1	154	3	N	-0-			-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	34	1	177	3	N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	31	1	179	3	N	-0-			-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	15	1	189	3	N	-0-			-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	14	1	184	3	N	-0-			-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	N	-0-			-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	N	-0-			-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	16	1	189	3	N	-0-			-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	N	-0-			-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	17	1	173	3	N	-0-			-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	81	1	320	3	N	-0-			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	78	1	288	3	N	-0-			-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	96	1	362	3	N	-0-			-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	77	1	295	3	N	-0-			-0-
05	403	N	266	-0-	-137	-0-	43	1	223	3	N	-0-			-0-
06	450	N	259	-0-	-191	-0-	42	1	217	3	N	-0-			-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	45	1	246	3	N	-0-			-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	44	1	223	3	N	-0-			-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	44	1	216	3	N	-0-			-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	44	1	207	3	N	-0-			-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	43	1	189	3	N	-0-			-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	197	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 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-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 132708 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1920 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 RANCH WELL #: 10 RRCID -> 132922 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1893 - 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	104	-0-	104	104	15	1	89	3	N	-0-			-0-
02	201 X	97	-0-	-104	-0-	16	1	81	3	N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	12	1	67	3	N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	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: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 13 RRCID -> 158848 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 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	217	N	215	-0-	-2	-0-	32	1	183	3	N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	30	1	158	3	N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	34	1	179	3	N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	31	1	178	3	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	15	1	158	3	N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 16 RRCID -> 160787 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1808 - 1880

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 -> 162998 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	31	1	25	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	35	1	55	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	36	1	45	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	32	1	32	3	N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	1	1	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 163564 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 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	341 N	243	-0-	-98	-0-	59	1	184	3	N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	71	1	242	3	N	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	67	1	210	3	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	65	1	222	3	N	-0-			-0-
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	45	1	228	3	N	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	43	1	214	3	N	-0-			-0-
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	43	1	218	3	N	-0-			-0-
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	43	1	196	3	N	-0-			-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	44	1	210	3	N	-0-			-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	44	1	197	3	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	N	-0-			-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	44	1	198	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 20 RRCID -> 177069 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 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	744 N	686	-0-	-58	-0-	124	1	562	3	N	-0-			-0-
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	121	1	506	3	N	-0-			-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	139	1	581	3	N	-0-			-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	132	1	603	3	N	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	75	1	627	3	N	-0-			-0-
06	690 N	675	-0-	-15	-0-	73	1	602	3	N	-0-			-0-
07	775 N	694	-0-	-81	-0-	74	1	620	3	N	-0-			-0-
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	77	1	616	3	N	-0-			-0-
09	690 N	664	-0-	-26	-0-	76	1	588	3	N	-0-			-0-
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	79	1	583	3	N	-0-			-0-
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	75	1	503	3	N	-0-			-0-
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	71	1	518	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 11 RRCID -> 179115 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1909 - 1927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	75	1	278	3	N	-0-			-0-
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	58	1	177	3	N	-0-			-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	70	1	222	3	N	-0-			-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	68	1	241	3	N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	45	1	237	3	N	-0-			-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	43	1	225	3	N	-0-			-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	44	1	224	3	N	-0-			-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	46	1	229	3	N	-0-			-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	45	1	221	3	N	-0-			-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	47	1	224	3	N	-0-			-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	47	1	217	3	N	-0-			-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	46	1	218	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 32 RRCID -> 243306 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1984 - 2010

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	90	1	364	3	N	-0-			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	84	1	314	3	N	-0-			-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	92	1	337	3	N	-0-			-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	85	1	337	3	N	-0-			-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	55	1	357	3	N	-0-			-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	53	1	345	3	N	-0-			-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	54	1	362	3	N	-0-			-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	55	1	340	3	N	-0-			-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	53	1	317	3	N	-0-			-0-
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	55	1	312	3	N	-0-			-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	55	1	302	3	N	-0-			-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	53	1	298	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLURE, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 164778 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2350 - 2374

01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-			-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	3			N	-0-			-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-			-0-
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-			-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-			-0-
10	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	3			N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. 026646

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204661 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4191 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1082	2			N	-0-					146
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					146
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					146
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					146
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					146
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			N	-0-					146
07	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					146
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					146
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					146
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					146
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					146
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 5,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228

01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199

01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					42
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					42
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					42
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					42
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					42
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					42
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					42
08	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-					42
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					42
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					42
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 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	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					35
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					35
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					35
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					35
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					35
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					35
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					35
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					35
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					35
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					35
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					35
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					35

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

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 212973 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4161 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 224205 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3981 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	677	2	13	9	N	12					65
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	393	2	11	9	N	10					75
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	537	2	14	9	N	13					88
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2					90
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					90
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	411	2	11	9	N	10					100
07	527	N	381	-0-	-146	-0-	370	2	11	9	N	10					110
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	437	2	8	9	N	7					117
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	328	2	7	9	N	6					123
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					123
11	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			N	-0-					123
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MCMURREY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267508 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	7463	-0-	-10145	-0-	7324	2	139	9	N	126	169	1			86
02	DLQ G-10		5569	-0-	5569	5569	5467	2	102	9	N	93					179
03	10633	X	5064	-0-	-5569	-0-	4991	2	73	9	N	66	160	1			85
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6191	2	157	9	N	143	153	1			75
05	8091	X	2976	-0-	-5115	-0-	2923	2	53	9	N	48					123
06	7230	X	140	-0-	-7090	-0-	140	2			N	-0-					123
07	6572	X	4257	-0-	-2315	-0-	4207	2	50	9	N	45					168
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3204	2	29	9	N	26	94	1			100
09	908	X	908	-0-	-0-	-0-	872	2	36	9	N	33					133
10	4247	X	3179	-0-	-1068	-0-	3043	2	136	9	N	124	177	1			80
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					80
*12	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7127	2	61	9	N	55	69	1			66

TOTAL GAS PROD: 52,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

MAXWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 274096 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					168
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	240	2	39	9	N	35					203
03	1705	N	918	-0-	-787	-0-	853	2	65	9	N	59	172	1			90
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1135	2	53	9	N	48					138
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	922	2	146	9	N	133	165	1			106
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	607	2	46	9	N	42					148
07	1240	N	499	-0-	-741	-0-	425	2	74	9	N	67	159	1			56
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	149	2	28	9	N	25					81
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	12					93
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	12					105
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	10					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MAXWELL SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274230 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7473	-0-	7473	56915	7389	2	84	9	N	76					146
02	64043	X	7128	-0-	-56915	-0-	7047	2	81	9	N	74	165	1			55
03	8897	X	7311	-0-	-1586	-0-	7175	2	136	9	N	124	131	1			48
04	8610	X	7592	-0-	-1018	-0-	7460	2	132	9	N	120					168
05	8897	X	8509	-0-	-388	-0-	8378	2	131	9	N	119	164	1			123
06	7650	X	7556	-0-	-94	-0-	7425	2	131	9	N	119	166	1			76
07	7905	X	6879	-0-	-1026	-0-	6810	2	69	9	N	63					139
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5966	2	30	9	N	27					166
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4167	2	23	9	N	21	9	8			178
10	8494	X	2631	-0-	-5863	-0-	2585	2	46	9	N	42	157	1			63
11	7560	X	1629	-0-	-5931	-0-	1623	2	6	9	N	5					68
12	6882	X	1540	-0-	-5342	-0-	1518	2	22	9	N	20					88

TOTAL GAS PROD: 68,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

ASH WELL #: 1H RRCID -> 274354 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390

01	0	W	2870	-0-	2870	13635	2768	2	102	9	N	93	179	1			60
02	15237	X	1602	-0-	-13635	-0-	1549	2	53	9	N	48					108
03	3038	X	697	-0-	-2341	-0-	617	2	80	9	N	73					181
04	2940	X	670	-0-	-2270	-0-	625	2	45	9	N	41	174	1			48
05	3038	X	102	-0-	-2936	-0-	61	2	41	9	N	37					85
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	38					123
07	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	5855	2	253	9	N	230	174	1			179
08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	4891	2	243	9	N	221	347	1			53
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4376	2	79	9	N	72					125
10	6107	X	3761	-0-	-2346	-0-	3647	2	114	9	N	104	174	1			55
11	5910	X	752	-0-	-5158	-0-	627	2	125	9	N	114					169
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 26,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

ASH WELL #: B 3 RRCID -> 275710 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760

01	0	W	8443	-0-	8443	24678	8241	2	202	9	N	184	310	1			29
02	0	W	6980	-0-	6980	31658	6845	2	135	9	N	123					152
03	0	W	6787	-0-	6787	38445	6697	2	90	9	N	82	170	1			64
04	43963	X	5518	-0-	-38445	-0-	5457	2	61	9	N	55					119
05	6820	X	5054	-0-	-1766	-0-	5004	2	50	9	N	45					164
06	6600	X	4267	-0-	-2333	-0-	4253	2	14	9	N	13					177
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6887	2	103	9	N	94	162	1			109
08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6643	2	69	9	N	63					172
09	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5911	2	64	9	N	58	159	1			71
10	6975	X	6179	-0-	-796	-0-	6116	2	63	9	N	57					128
11	6750	X	5583	-0-	-1167	-0-	5536	2	47	9	N	43	69	1			102
12	6975	X	3882	-0-	-3093	-0-	3869	2	13	9	N	12	77	1			37

TOTAL GAS PROD: 72,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 275711 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5839	-0-	5839	21877	5839	2			N	-0-					-0-
02	0	W	9073	-0-	9073	30950	8766	2	307	9	N	279	175	1			104
03	0	W	9623	-0-	9623	40573	9507	2	116	9	N	105					209
04	48571	X	7998	-0-	-40573	-0-	7931	2	67	9	N	61	175	1			95
05	16802	X	8013	-0-	-8789	-0-	7947	2	66	9	N	60					155
06	9720	X	7302	-0-	-2418	-0-	7245	2	57	9	N	52	159	1			48
07	10044	X	6398	-0-	-3646	-0-	6357	2	41	9	N	37					85
08	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5771	2	28	9	N	25					110
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5018	2	14	9	N	13					123
10	7626	X	4790	-0-	-2836	-0-	4765	2	25	9	N	23					146
11	7290	X	4432	-0-	-2858	-0-	4432	2			N	-0-					146
12	6386	X	4306	-0-	-2080	-0-	4282	2	24	9	N	22					168

TOTAL GAS PROD: 78,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

MURPHY WELL #: B 8 RRCID -> 275743 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4771	-0-	-2142	-0-	4559	2	212	9	N	193	163	1			160
02	6244	X	4421	-0-	-1823	-0-	4247	2	174	9	N	158	176	1			142
03	6913	X	2873	-0-	-4040	-0-	2700	2	173	9	N	157	168	1			131
04	6690	X	3219	-0-	-3471	-0-	2964	2	255	9	N	232	279	1			84
05	6913	X	3564	-0-	-3349	-0-	3387	2	177	9	N	161	45	1			200
06	6690	X	4427	-0-	-2263	-0-	4263	2	164	9	N	149	167	1			182
07	6913	X	3356	-0-	-3557	-0-	3123	2	233	9	N	212	338	1			56
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	2993	2	173	9	N	157	181	1			32
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2756	2	165	9	N	150	94	1			88
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5106	2	540	9	N	491	402	1			177
11	4290	X	3065	-0-	-1225	-0-	2424	2	641	9	N	583	557	1			203
12	3348	X	1199	-0-	-2149	-0-	911	2	288	9	N	262	342	1			123

TOTAL GAS PROD: 42,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,905

MCMURREY RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 275780 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 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	15624	X	12304	-0-	-3320	-0-	12197	2	107	9	N	97					187
02	14112	X	12654	-0-	-1458	-0-	12635	2	19	9	N	17	169	1			35
03	15624	X	12207	-0-	-3417	-0-	12109	2	98	9	N	89					124
04	15120	X	10693	-0-	-4427	-0-	10670	2	23	9	N	21	111	1			34
05	12307	X	10247	-0-	-2060	-0-	10170	2	77	9	N	70	74	1			30
06	13560	X	9544	-0-	-4016	-0-	9489	2	55	9	N	50					80
07	14012	X	6291	-0-	-7721	-0-	6280	2	11	9	N	10					90
08	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5735	2	65	9	N	59	77	1			72
09	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5859	2	19	9	N	17	46	1			43
10	10261	X	5739	-0-	-4522	-0-	5730	2	9	9	N	8					51
11	9540	X	5284	-0-	-4256	-0-	5280	2	4	9	N	4	27	1			28
12	6293	X	4774	-0-	-1519	-0-	4759	2	15	9	N	14					42

TOTAL GAS PROD: 101,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
ASH WELL #: B 2 RRCID -> 275943 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3148	-0-	3148	15546	2877	2	271	9	N	246	175	1			161
02	0	W	3986	-0-	3986	19532	3815	2	171	9	N	155	176	1			140
03	0	W	4288	-0-	4288	23820	4080	2	208	9	N	189	175	1			154
04	28070	X	4250	-0-	-23820	-0-	4010	2	240	9	N	218	334	1			38
05	5208	X	1611	-0-	-3597	-0-	1538	2	73	9	N	66					104
06	4350	X	3634	-0-	-716	-0-	3511	2	123	9	N	112	164	1			52
07	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7112	2	528	9	N	480	350	1			182
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	4948	2	232	9	N	211	321	1			72
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	504	2	10	9	N	9					81
10	7316	X	2524	-0-	-4792	-0-	2512	2	12	9	N	11					92
11	7080	X	3316	-0-	-3764	-0-	3207	2	109	9	N	99	102	1			89
12	7316	X	4885	-0-	-2431	-0-	4788	2	97	9	N	88	95	1			82

TOTAL GAS PROD: 44,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,884

REPASS WELL #: 1AH RRCID -> 275973 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454

01	6944	X	5674	-0-	-1270	-0-	5583	2	91	9	N	83	162	1	15	8	24
02	6272	X	5029	-0-	-1243	-0-	4919	2	110	9	N	100	22	8			102
03	6944	X	5523	-0-	-1421	-0-	5417	2	106	9	N	96					198
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5105	2	85	9	N	77	170	1	8	8	97
05	6138	X	5092	-0-	-1046	-0-	5015	2	77	9	N	70	12	8			155
06	5520	X	4678	-0-	-842	-0-	4603	2	75	9	N	68	170	1	7	8	46
07	5549	X	4490	-0-	-1059	-0-	4425	2	65	9	N	59	5	8			100
08	5518	X	4217	-0-	-1301	-0-	4171	2	46	9	N	42	4	8			138
09	5190	X	4100	-0-	-1090	-0-	4053	2	47	9	N	43	2	8			179
10	5084	X	3488	-0-	-1596	-0-	3408	2	80	9	N	73	173	1	1	8	78
11	4680	X	4165	-0-	-515	-0-	4100	2	65	9	N	59	9	8			128
12	4495	X	4395	-0-	-100	-0-	4334	2	61	9	N	55					183

TOTAL GAS PROD: 56,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

MURPHY WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153

01	0		3481	-0-	3481	17653	3338	2	143	9	N	130					181
02	0		4499	-0-	4499	22152	4438	2	61	9	N	55	174	1			62
03	28436	X	6284	-0-	-22152	-0-	6189	2	95	9	N	86					148
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5782	2	58	9	N	53	131	1			70
05	5859	X	3770	-0-	-2089	-0-	3736	2	34	9	N	31					101
06	5670	X	1957	-0-	-3713	-0-	1954	2	3	9	N	3	81	1			23
07	5859	X	670	-0-	-5189	-0-	653	2	17	9	N	15					38
08	5859	X	735	-0-	-5124	-0-	724	2	11	9	N	10					48
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					48
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	17					65
11	1950	X	245	-0-	-1705	-0-	237	2	8	9	N	7					72
12	744	X	7	-0-	-737	-0-	7	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 27,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MURPHY WELL #: B 10 RRCID -> 276092 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3384	-0-	3384	20385	3289	2	95	9	N	86					166
02	0		3955	-0-	3955	24340	3789	2	166	9	N	151	170	1			147
03	29514	X	5174	-0-	-24340	-0-	4988	2	186	9	N	169	169	1			147
04	9480	X	4366	-0-	-5114	-0-	4149	2	217	9	N	197	217	1			127
05	9796	X	4458	-0-	-5338	-0-	4221	2	237	9	N	215	297	1			45
06	9480	X	2373	-0-	-7107	-0-	2099	2	274	9	N	249	92	1			202
07	9796	X	2305	-0-	-7491	-0-	2017	2	288	9	N	262	345	1			119
08	5239	X	2163	-0-	-3076	-0-	1882	2	281	9	N	255	328	1			46
09	4380	X	2637	-0-	-1743	-0-	2342	2	295	9	N	268	167	1			147
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	209	336	1			20
11	2370	X	1429	-0-	-941	-0-	1169	2	260	9	N	236	120	1			136
*12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2651	2	296	9	N	269	330	1			75

TOTAL GAS PROD: 35,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,566

MCMURREY RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 277344 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10510	-0-	10510	23280	10485	2	25	9	N	23					23
02	0		3873	-0-	3873	27153	3836	2	37	9	N	34					57
03	34036	X	6883	-0-	-27153	-0-	6782	2	101	9	N	92					149
04	11160	X	5774	-0-	-5386	-0-	5698	2	76	9	N	69	169	1			49
05	11532	X	4817	-0-	-6715	-0-	4736	2	81	9	N	74					123
06	11160	X	7181	-0-	-3979	-0-	7086	2	95	9	N	86	156	1			53
07	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14559	2	95	9	N	86					139
08	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	15187	2	111	9	N	101	138	1			102
09	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13897	2	86	9	N	78	129	1			51
10	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13692	2	66	9	N	60					111
11	11160	X	10833	-0-	-327	-0-	10833	2			N	-0-					111
12	11532	X	10144	-0-	-1388	-0-	10080	2	64	9	N	58	106	1			63

TOTAL GAS PROD: 117,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

J. D. JOHNSON RANCH WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 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	0		4755	-0-	4755	15768	4617	2	138	9	N	125	175	1			137
02	0		4693	-0-	4693	20461	4572	2	121	9	N	110	173	1			74
03	0		4770	-0-	4770	25231	4583	2	187	9	N	170					244
04	28827	X	3596	-0-	-25231	-0-	3495	2	101	9	N	92	172	1			164
05	9269	X	2782	-0-	-6487	-0-	2713	2	69	9	N	63	177	1			50
06	8970	X	2030	-0-	-6940	-0-	1974	2	56	9	N	51					101
07	9269	X	2107	-0-	-7162	-0-	2019	2	88	9	N	80					181
08	9269	X	1706	-0-	-7563	-0-	1676	2	30	9	N	27	157	1			51
09	3600	X	2141	-0-	-1459	-0-	2078	2	63	9	N	57					108
10	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	2222	2	50	9	N	45					153
11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4493	2	75	9	N	68	157	1			64
*12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3111	2	44	9	N	40	48	1			56

TOTAL GAS PROD: 38,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277574 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1629	2	122	9	N	111					146
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2869	2	9	9	N	8					154
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2578	2	98	9	N	89	175	1			68
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1552	2	35	9	N	32					100
05	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	N	10					110
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1867	2	10	9	N	9	91	1			28
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					55
09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6	9	N	5					60
10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196					256
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 13,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

JOHNSON RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 278434 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520

10	0	W	7675	-0-	7675	7675	6640	2	1035	9	N	941	692	1			249
11	0	W	4593	-0-	4593	12268	3977	2	616	9	N	560	693	1			116
12	0	W	4044	-0-	4044	16312	3451	2	593	9	N	539	479	1			176

TOTAL GAS PROD: 16,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,040

JOHNSON RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 278505 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731

07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2968	2	68	9	N	62					62
08	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2800	2	69	9	N	63					125
09	2850	X	75	-0-	-2775	-0-	75	2			N	-0-					125
10	2945	X	2348	-0-	-597	-0-	2298	2	50	9	N	45	75	1			95
11	2850	X	2178	-0-	-672	-0-	2112	2	66	9	N	60	104	1			51
12	2945	X	2076	-0-	-869	-0-	2020	2	56	9	N	51	39	1			63

TOTAL GAS PROD: 12,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

JOHNSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 278506 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760

08	5301	X	1042	-0-	-4259	-0-	1020	2	22	9	N	20					20
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5150	2	36	9	N	33					53
10	5301	X	3976	-0-	-1325	-0-	3933	2	43	9	N	39	31	1			61
11	5130	X	3434	-0-	-1696	-0-	3409	2	25	9	N	23	52	1			32
12	5301	X	3723	-0-	-1578	-0-	3666	2	57	9	N	52	44	1			40

TOTAL GAS PROD: 17,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

SIKES WELL #: B 1 RRCID -> 278679 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698

01	0		5108	-0-	5108	14065	4656	2	452	9	N	411	512	1			85
02	0		5667	-0-	5667	19732	5320	2	347	9	N	315	177	1			223
03	0		4602	-0-	4602	24334	4349	2	253	9	N	230	351	1			102
*04	28019	X	3685	-0-	-24334	-0-	3432	2	253	9	N	230	173	1			159
05	10571	X	3355	-0-	-7216	-0-	3156	2	199	9	N	181	156	1	7	8	177
06	10230	X	2580	-0-	-7650	-0-	2441	2	139	9	N	126	169	1	3	8	131
07	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	1	15	1			117
08	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					117
09	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	2	100	1			19
10	10571	X	323	-0-	-10248	-0-	323	2			N	-0-					19
11	10230	X	3441	-0-	-6789	-0-	3263	2	178	9	N	162	139	1			42
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 28,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
LONG BRANCH SLOUGH WELL #: 1 RRCID -> 198323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3966 - 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	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	343	2	2	9	N	2					36
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					36
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					36
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					36
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					36
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2					38
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					38
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					38
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					39
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					39
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1					40
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 214822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4050 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31835 07/23/2015

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART BARNETT "61" WELL #: 12 RRCID -> 255379 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2253	-0-	-847	4210	2253	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2154	-0-	-646	3564	2154	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2361	-0-	-739	2825	2361	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1892	-0-	-1108	1717	1892	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1612	-0-	-1488	229	1612	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1703	-0-	-229	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1270	-0-	-342	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG '63' WELL #: 2 RRCID -> 277473 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048

03	0		11546	-0-	11546	11546	11515	2	31	9	N	28					28
04	0	W	20834	-0-	20834	32380	20772	2	62	9	N	56					84
05	0	W	16521	-0-	16521	48901	16469	2	52	9	N	47					131
06	0	W	13309	-0-	13309	62210	13268	2	41	9	N	37					168
07	0	W	12615	-0-	12615	74825	12595	2	20	9	N	18					186
08	0	W	13937	-0-	13937	88762	13906	2	31	9	N	28	179	1			35
09	100163	X	11401	-0-	-88762	-0-	11401	2			N	-0-					35
10	16523	X	10350	-0-	-6173	-0-	10350	2			N	-0-					35
*11	13500	X	9490	-0-	-4010	-0-	9388	2	102	9	N	93	117	1			11
*12	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 120,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	3	N	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	N	-0-					35
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	9	1	41	3	N	-0-					35
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					35
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	11	1	63	3	N	-0-					35
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-					35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 40 RRCID -> 272658 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 X	212	-0-	-129	-0-	16	1	196	3	N	-0-					20
02	280 N	164	-0-	-116	-0-	13	1	151	3	N	-0-					20
03	279 N	148	-0-	-131	-0-	11	1	137	3	N	-0-					20
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	53					73
						58	9									
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	N	-0-					73
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	44					117
						48	9									
07	T. A.	170	-0-	-12	-0-	13	1	157	3	N	-0-					117
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
HICKMAN WELL #: 3 RRCID -> 274098 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4490 - 4876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1873	-0-	-855	-0-	1867	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2268 X	436	-0-	-1832	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-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: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RITCHIE, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CRAWFORD, ELIZABETH WELL #: RRCID -> 134069 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4392 - 4524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2007

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

ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400

01	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1055	3	15	9	N	14				95
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	351	3	8	9	N	7				102
03	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	987	3	47	9	N	43				145
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1240	3	9	9	N	8				153
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	839	3	8	9	N	7				160
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1133	3	8	9	N	7				167
07	1302	N	811	-0-	-491	-0-	780	3	31	9	N	28				195
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	N	5	153	1		22
09	1140	N	818	-0-	-322	-0-	799	3	19	9	N	17				39
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	764	3	12	9	N	11				50
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	872	3	20	9	N	18				68
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	3	4	9	N	4				72

TOTAL GAS PROD: 10,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				14
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				14
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-				14
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-				14
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				14
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-				14
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				14
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				14
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-				14
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-				14
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-				14
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				14

TOTAL GAS PROD: 5,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	241	3			N	-0-					141
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					141
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					141
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					141
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					141
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					141
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					141
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					141
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					141
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					141
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					141
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURT & CODY (BEND CONGL.) 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
PERRIN,H.L. WELL #: 1 RRCID -> 126495 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 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	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					42
02	224 N	144	-0-	-80	-0-	144	2			N	-0-					42
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					42
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					42
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					42
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					42
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					42
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					42
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1					43
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	N	10					53
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					53
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 122362 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3092 - 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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC //CONT.// 697026
LOVE,MELVA WELL #: 1 RRCID -> 124177 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3056 - 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	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3		N	-0-			-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNY KAY-KAY WELL #: 1 RRCID -> 131914 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3060

01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LAKE PERRIN WELL #: 1 RRCID -> 145284 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3006 - 3018

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			48
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-			48
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			48
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			48
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			48
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			48
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			48
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			48
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			48
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			48
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-			48
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. //CONT.// 830589
LAKE PERRIN WELL #: 2 RRCID -> 157594 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3018 - 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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURT-OGDEN-MABEE 13924 001 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
DELRAY OIL, INC. 213275
STONE, BERTIE E. WELL #: 6 RRCID -> 088439 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3396 - 3404

01	1860 #	1578	-0-	-282	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
02	1680 #	1558	-0-	-122	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
03	2297 R	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-			-0-
04	2560 R	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-			-0-
05	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
06	2486 R	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		N	-0-			-0-
07	2446 R	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
08	2404 R	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3		N	-0-			-0-
09	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
10	2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
11	2280 R	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
*12	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER (CONGL.) 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
COVINGTON-WEEKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126191 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3168 - 3492

01	155 N	118	-0-	-37	B	-0-	118	2		N	-0-		33
02	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-		33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-		33
04	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-		33
05	248 N	245	-0-	-3	B	-0-	245	2		N	-0-		33
06	240 N	233	-0-	-7	B	-0-	233	2		N	-0-		33
07	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-		33
08	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2		N	-0-		33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-		33
10	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-		33
11	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2		N	-0-		33
*12	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2		N	-0-		33

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER (CONGL.) //CONT.// 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 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	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					11
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					11
04	210 N	152	-0-	-58 B	-0-	152	2			N	-0-					11
05	186 N	111	-0-	-75 B	-0-	111	2			N	-0-					11
06	240 N	111	-0-	-129 B	-0-	111	2			N	-0-					11
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					11
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	37	-0-	-83 B	-0-	37	2			N	-0-					11
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					11
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					11
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 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	248 N	185	-0-	-63 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	196 N	183	-0-	-13 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217 N	164	-0-	-53 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	196	2	39	9	N	35					35
11	210 N	137	-0-	-73 B	-0-	137	2			N	-0-					35
12	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 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	930 N	499	-0-	-431 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	784 N	450	-0-	-334 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840 N	757	-0-	-83 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	868 N	711	-0-	-157 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	870 N	537	-0-	-333 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*12	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTRAM (HARKEY) 14060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WILLIAMS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 266031 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 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	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1124	2	34	9	N	31					295
02	1344	N	748	-0-	-596	-0-	748	2			N	-0-					295
03	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1274	2	31	9	N	28	142	1			181
04	1110	N	893	-0-	-217	-0-	859	2	34	9	N	31					212
05	837	N	609	-0-	-228	-0-	586	2	23	9	N	21					233
06	1260	N	488	-0-	-772	-0-	456	2	32	9	N	29	40	1			222
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	917	2	2	9	N	2	128	1			96
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	583	2	15	9	N	14					110
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	738	2	50	9	N	45					155
10	930	N	666	-0-	-264	-0-	642	2	24	9	N	22					177
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	373	2	20	9	N	18					195
12	806	N	656	-0-	-150	-0-	621	2	35	9	N	32					227

TOTAL GAS PROD: 9,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

BYLER H (MARBLE FALLS) 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
HALL, MURLIN KEITH 346804
HALL WELL #: 1 RRCID -> 137155 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354

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-

NEWTON WELL SERVICE 608620
MAYFIELD, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 142522 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2282 - 2330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	38	7		-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0		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	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15

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

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. 888225
NORTH EMMONS "A" WELL #: 1 RRCID -> 136604 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 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	DLQ G-10	53	-0-	53 B	106	53	2		Y	-0-			130
02	135 N	29	-0-	-106 B	-0-	29	2		Y	-0-			130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2		Y	-0-			130
04	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2		Y	-0-			130
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		Y	-0-			130
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		Y	-0-			130
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		Y	-0-			130
08	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				Y	-0-			130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				Y	-0-			130
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			130
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH EMMONS "A" WELL #: 2 RRCID -> 141960 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	53	-0-	53 B	106	53	2		Y	-0-			120
02	135 N	29	-0-	-106 B	-0-	29	2		Y	-0-			120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2		Y	-0-			120
04	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2		Y	-0-			120
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		Y	-0-			120
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		Y	-0-			120
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		Y	-0-			120
08	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				Y	-0-			120
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				Y	-0-			120
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-			120
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			120
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143286 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 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	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			21
02	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2		N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2		N	-0-			21
04	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2		N	-0-			21
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			21
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			21
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			21
08	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			21
10	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
BYLER, H. WELL #: 1 RRCID -> 239419 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDEMAN WELL #: 1 RRCID -> 262341 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 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	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 275907 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 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	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	10	-0-	10 B	10	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10																	
03	0	W	14	-0-	14 B	24	14	2			N	-0-					-0-
04	0	W	15	-0-	15 B	39	15	2			N	-0-					-0-
05	0	W	16	-0-	16 B	55	16	2			N	-0-					-0-
06	0	W	14	-0-	14 B	69	14	2			N	-0-					-0-
07	70	N	1	-0-	-69 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNES (DUFFER) 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
GREENWAY WELL #: 1 H RRCID -> 212651 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 4576 - 5652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
REEVES, J. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 096649 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3261 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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_____ 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/2015

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

PALMIGO OIL CO. 637375
BAYS WELL #: 3 RRCID -> 092353 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	525	2	2	9	N	2			89
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2			91
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2			93
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BROWN, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 088209 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533

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

ROBINSON, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 088213 COMPL. DATE 08/12/1979 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3311 - 3454

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	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-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 090151 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3058 - 3068

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

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
GARY, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 098458 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

RAMSEUR WELL #: 1 RRCID -> 124930 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3346 - 3474

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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-

SMITH, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 154767 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 224208 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3296 - 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-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

UNITED OPERATING, LLC 877448
DUVALLE WELL #: 1 RRCID -> 194215 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 1403 - 1428

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31417 11/01/2013

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

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HITSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 275504 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3497 - 3634

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

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

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HUMP OIL, INC. 413190
OWEN, JAMES STANLEY WELL #: RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/1997

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 158044 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3112 - 3117

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2015 - P&A 02/04/15

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

SABLE OPERATING COMPANY 742236
LONG,LOLITA WELL #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

LONG, C. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175404 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A

01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1 9	Y	1	1 1		8
02	DLQ G-10	296	-0-	296	296	296	3		Y	-0-			8
03	DLQ G-10	301	-0-	301	597	301	3		Y	-0-			8
04	DLQ G-10	294	-0-	294	891	294	3		Y	-0-			8
05	DLQ G-10	321	-0-	321	1212	321	3		Y	-0-			8
06	DLQ G-10	278	-0-	278	1490	278	3		Y	-0-	1 1		7
07	DLQ G-10	322	-0-	322	1812	322	3		Y	-0-			7
08	2137 N	325	-0-	-1812	-0-	325	3		Y	-0-			7
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			7
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-	3 1		4
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3		Y	-0-			4
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 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	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	302	1	1593	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	271	1	1281	3	N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	337	1	1614	3	N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	298	1	1547	3	N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	150	1	1597	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	146	1	1546	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	152	1	1659	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	165	1	1695	3	N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	168	1	1654	3	N	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	172	1	1630	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1636	-0-	-164	-0-	168	1	1468	3	N	-0-					-0-
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	156	1	1506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 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	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	118	1	970	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	941	-0-	-95	-0-	136	1	805	2	N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	133	1	978	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	125	1	970	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	125	1	987	2	N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	131	1	985	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	242	1	880	2	N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	130	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	108	1	995	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	133	1	953	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	841	-0-	-269	-0-	39	1	802	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	134	1	933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 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	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	116	1	950	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	920	-0-	-116	-0-	133	1	787	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	994	-0-	-122	-0-	119	1	875	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	108	1	839	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	107	1	848	2	N	-0-					-0-
06	960	N	881	-0-	-79	-0-	104	1	777	2	N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	260	1	945	2	N	-0-					-0-
08	961	N	843	-0-	-118	-0-	96	1	747	2	N	-0-					-0-
09	870	N	780	-0-	-90	-0-	76	1	704	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	772	-0-	-437	-0-	95	1	677	2	N	-0-					-0-
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	33	1	676	2	N	-0-					-0-
12	806	N	702	-0-	-104	-0-	88	1	614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 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	372 N	318	-0-	-54	-0-	34	1	284	2	N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	45	1	264	2	N	-0-			-0-
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	38	1	280	2	N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	308	2	N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	307	2	N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	288	2	N	-0-			-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	74	1	269	2	N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	307	2	N	-0-			-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	32	1	291	2	N	-0-			-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	40	1	285	2	N	-0-			-0-
11	330 N	244	-0-	-86	-0-	11	1	233	2	N	-0-			-0-
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	36	1	255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
LONG, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 131757 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3058 - 3108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		35

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

LONG, C. B. WELL #: 5 RRCID -> 141016 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		194
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		194

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

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
LONG, C.B. WELL #: 8 RRCID -> 141089 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 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-	1982					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1982					Y	NO RPT					-0-

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

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
LONG RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 204786 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	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-

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 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	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	651 N	387	-0-	-264	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	775 N	648	-0-	-127	-0-	648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND) 14196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PUREX ENERGY LLC 683054
PROCTOR WELL #: 3 RRCID -> 246469 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3960 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

C.J. (CONGLOMERATE) 14294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4T RRCID -> 173128 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751

01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-					-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-					-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-					-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-					-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-					-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-					-0-
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-					-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-					-0-
12	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.M. (MISSISSIPPIAN) 14314 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
COPELAND-MITCHELL "M" WELL #: B 1 RRCID -> 109344 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436

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

C.M. (RANGER SAND) 14314 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
COPELAND-MITCHELL "J" WELL #: 1 RRCID -> 120740 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3973 - 3977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	606	-0-	-107	-0-	587	3	19	9	N	17					119
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	620	3	8	9	N	7					126
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	708	3	21	9	N	19					145
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	749	3	6	9	N	5					150
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	815	3	7	9	N	6					156
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	728	3	7	9	N	6					162
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	3	6	9	N	5					167
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	812	3	4	9	N	4					171
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	3	3	9	N	3					174
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	N	2					176
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	3	4	9	N	4					180
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	826	3	3	9	N	3					183

TOTAL GAS PROD: 9,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

C & P (LAKE) 14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SNYDER DRILLING CORP. 799880
SNYDER MINERAL TRUST "26" WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					28
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					28
03	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	1076	2			N	-0-					28
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					28
05	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	1210	2			N	-0-					28
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					28
07	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	2			N	-0-					28
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					28
09	1560	N	1166	-0-	-394	-0-	1166	2			N	-0-					28
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					28
11	1530	N	1074	-0-	-456	-0-	1074	2			N	-0-					28
12	1209	N	967	-0-	-242	-0-	967	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.PURKISS(DUFFER) 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
POPE WELL #: 1 RRCID -> 105627 COMPL. DATE 05/22/1983 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	189	-0-	-524	-0-	189	2			N	-0-					17
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	317	2			N	-0-					17
03	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					17
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					17
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					17
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					17
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					17
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					17
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					17
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					17
11	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					17
12	434	N	165	-0-	-269	-0-	165	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.PURKISS(DUFFER) //CONT.// 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
POPE WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864

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

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 112981 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATOM, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
TIMMONS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089810 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY "B" WELL #: 1 RRCID -> 118200 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 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	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 078864 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					36
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					36
03	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					36
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	8			N	-0-					36
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					36
06	1110	N	380	-0-	-730	-0-	380	2			N	-0-					36
07	1147	N	380	-0-	-767	-0-	380	2			N	-0-					36
08	1860	N	1082	-0-	-778	-0-	1082	2			N	-0-					36
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					36
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					36
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					36
12	1085	N	882	-0-	-203	-0-	882	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 11,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) //CONT.// 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
JEFFERSON WELL #: 1 RRCID -> 102364 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
04	1680 N	1600	-0-	-80	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
05	1891 N	1654	-0-	-237	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
09	1830 N	1566	-0-	-264	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
10	1829 N	1653	-0-	-176	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
11	1740 N	1428	-0-	-312	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
12	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600) 14425 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153740 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	505	2			N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-			-0-
07	527 N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-			-0-
08	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-			-0-
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121004 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 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	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	77	1	96	2	N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	70	1	81	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	78	1	65	2	N	-0-			-0-
04	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	75	1	104	2	N	-0-			-0-
05	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	77	1	44	2	N	-0-			-0-
06	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	76	1	13	2	N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	78	1	117	2	N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	78	1	86	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	75	1	64	2	N	-0-			-0-
10	186 N	106	-0-	-80 B	-0-	78	1	28	2	N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	74	1	48	2	N	-0-			-0-
*12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	78	1	126	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
GANDEE RANKIN WELL #: 1 RRCID -> 078629 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	14	-0-	14 B	14	14	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	14				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	14				N	-0-			-0-

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

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078631 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175

01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	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	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE WELL #: 1 L RRCID -> 098618 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497

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-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
DILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104765 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-5 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

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

OXXN 630579
WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 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	372	N	314	-0-	-58 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	237	-0-	-33 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON, B. WELL #: 1 RRCID -> 086634 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
GANDEE RANKIN WELL #: 2 RRCID -> 107044 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	327	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	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	330 N	270	-0-	-60 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	300 N	235	-0-	-65 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	300 N	265	-0-	-35 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
LINDSAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089219 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 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	186 N	100	-0-	-86 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	403 N	106	-0-	-297 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 N	200	-0-	-280 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (CONGLOMERATE) 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
GEORGE LEE WELL #: 1 RRCID -> 104556 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4024 - 4027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	496 N	42	-0-	-454	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	66	-0-	-144	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	57	3	61	9	Y	55					55
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	52	3	57	9	Y	52					107
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	58	3	55	9	Y	50					157

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 238275 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3892 - 3895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1799	-0-	-1363	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
02	2660 #	1685	-0-	-975	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
03	2697 #	1856	-0-	-841	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
04	2340 #	1673	-0-	-667	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
05	2139 #	1681	-0-	-458	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
06	1800 #	1309	-0-	-491	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
07	1860 #	1401	-0-	-459	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
08	1860 #	1294	-0-	-566	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
09	1680 #	1291	-0-	-389	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
10	1674 #	1223	-0-	-451	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
11	1350 #	1179	-0-	-171	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
12	1395 #	1146	-0-	-249	-0-	1146	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 241448 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905

01	4123 #	3262	-0-	-861	-0-	3262	3		N	-0-			-0-
02	3724 #	3174	-0-	-550	-0-	3174	3		N	-0-			-0-
03	3813 #	3434	-0-	-379	-0-	3434	3		N	-0-			-0-
04	3660 #	3356	-0-	-304	-0-	3356	3		N	-0-			-0-
05	3610 R	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3		N	-0-			-0-
06	3410 R	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3		N	-0-			-0-
07	3761 R	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3		N	-0-			-0-
08	3596 #	3143	-0-	-453	-0-	3143	3		N	-0-			-0-
09	3799 R	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3		N	-0-			-0-
10	3751 #	3674	-0-	-77	-0-	3674	3		N	-0-			-0-
11	3630 #	3395	-0-	-235	-0-	3395	3		N	-0-			-0-
12	3937 #	3621	-0-	-316	-0-	3621	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 245542 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926

01	682 #	320	-0-	-362	-0-	320	3		N	-0-			-0-
02	532 #	353	-0-	-179	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03	558 #	428	-0-	-130	-0-	428	3		N	-0-			-0-
04	480 #	434	-0-	-46	-0-	434	3		N	-0-			-0-
05	465 #	441	-0-	-24	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06	420 #	372	-0-	-48	-0-	372	3		N	-0-			-0-
07	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10	434 N	238	-0-	-196	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
*12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 245653 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3416	-0-	-366	-0-	3416	3		N	-0-			-0-
02	3332 #	2881	-0-	-451	-0-	2881	3		N	-0-			-0-
03	3627 #	3157	-0-	-470	-0-	3157	3		N	-0-			-0-
04	3420 #	2881	-0-	-539	-0-	2881	3		N	-0-			-0-
05	3472 #	2833	-0-	-639	-0-	2833	3		N	-0-			-0-
06	3300 #	2308	-0-	-992	-0-	2308	3		N	-0-			-0-
07	3193 #	2560	-0-	-633	-0-	2560	3		N	-0-			-0-
08	3162 #	2548	-0-	-614	-0-	2548	3		N	-0-			-0-
09	2880 #	2546	-0-	-334	-0-	2546	3		N	-0-			-0-
10	2821 #	2458	-0-	-363	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
11	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
12	2635 #	2526	-0-	-109	-0-	2526	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 246251 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958

01	1116 N	941	-0-	-175	-0-	941	3		N	-0-			-0-
02	924 N	788	-0-	-136	-0-	788	3		N	-0-			-0-
03	961 N	810	-0-	-151	-0-	810	3		N	-0-			-0-
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	3		N	-0-			-0-
05	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3		N	-0-			-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
07	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	3		N	-0-			-0-
08	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	3		N	-0-			-0-
09	810 N	762	-0-	-48	-0-	762	3		N	-0-			-0-
10	837 N	749	-0-	-88	-0-	749	3		N	-0-			-0-
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	3		N	-0-			-0-
12	775 N	667	-0-	-108	-0-	667	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 263393 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4010 - 4025

01	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
02	980 #	538	-0-	-442	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03	1147 #	149	-0-	-998	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	1110 #	855	-0-	-255	-0-	855	3		N	-0-			-0-
05	1147 #	721	-0-	-426	-0-	721	3		N	-0-			-0-
06	930 #	855	-0-	-75	-0-	855	3		N	-0-			-0-
07	899 #	741	-0-	-158	-0-	741	3		N	-0-			-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
09	870 N	514	-0-	-356	-0-	514	3		N	-0-			-0-
10	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	3		N	-0-			-0-
11	840 N	341	-0-	-499	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
R. M. ROGERS ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 276531 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3582 - 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	1539	131	-0-	-1408	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	1596	87	-0-	-1509	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	1767	96	-0-	-1671	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	1710	82	-0-	-1628	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	1767	69	-0-	-1698	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	27	3	9	9	N	8					8
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	26	3	8	9	N	7					15
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	N	5					20

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

COPELAND-MITCHELL 'P' WELL #: 2 RRCID -> 277655 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 4587 PERF. 3973 - 3992

07	736	-0-	-0-	-736	-0-					N	-0-					-0-
08	5704	803	-0-	-4901	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	5520	1764	-0-	-3756	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
10	5704	2132	-0-	-3572	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
11	5520	2255	-0-	-3265	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*12	2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DH OPERATING, INC. 216737
NEWELL 114-A WELL #: 1A RRCID -> 187469 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4647 - 4657

01	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112 N	24	-0-	-88	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
GRACEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 083905 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3871 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMINGTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 099915 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1025	3	10	9	Y	9	6	1			6
02	1204	N	836	-0-	-368	-0-	829	3	7	9	Y	6	5	1			7
03	1085	N	870	-0-	-215	-0-	866	3	4	9	Y	4	11	1			-0-
04	990	N	797	-0-	-193	-0-	795	3	2	9	Y	2					2
05	930	N	209	-0-	-721	-0-	207	3	2	9	Y	2					4
06	840	N	12	-0-	-828	-0-	10	3	2	9	Y	2					6
07	837	N	13	-0-	-824	-0-	10	3	3	9	Y	3	5	1			4
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	3	6	9	Y	5					9
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	3	3	9	Y	3	10	1			2
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	9	Y	1					3
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	3	3	9	Y	3					6
12	837	N	668	-0-	-169	-0-	665	3	3	9	Y	3	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1622	-0-	-1230	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
02	2156	#	1307	-0-	-849	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
03	2201	#	1249	-0-	-952	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
04	2130	#	1162	-0-	-968	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1860	#	1152	-0-	-708	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
06	1560	#	1017	-0-	-543	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
07	1457	#	1044	-0-	-413	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	913	-0-	-234	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	920	-0-	-100	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 109147 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6615	3822	-0-	-2793	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
02	3052	2848	-0-	-204	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
03	3379	2820	-0-	-559	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
04	3270	2432	-0-	-838	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
05	3379	2282	-0-	-1097	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
06	3270	1932	-0-	-1338	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
07	3162 #	1940	-0-	-1222	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
08	2821 #	1587	-0-	-1234	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
09	2430 #	1625	-0-	-805	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
10	2294 #	1649	-0-	-645	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
11	1530 N	1473	-0-	-57	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
12	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 N	659	-0-	-116	-0-	646	3	13	9	N	12					181
02	644 N	593	-0-	-51	-0-	586	3	7	9	N	6	169	1			18
03	713 N	635	-0-	-78	-0-	624	3	11	9	N	10					28
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	659	3	10	9	N	9					37
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	748	3	9	9	N	8					45
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	635	3	11	9	N	10					55
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	807	3	10	9	N	9					64
08	744 N	496	-0-	-248	-0-	483	3	13	9	N	12					76
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	708	3	6	9	N	5					81
10	806 N	604	-0-	-202	-0-	602	3	2	9	N	2					83
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	614	3	9	9	N	8	74	1			17
12	744 N	629	-0-	-115	-0-	623	3	6	9	N	5					22

TOTAL GAS PROD: 7,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ROGERS, JOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	306	-0-	-190	-0-	306	3			N	-0-					93
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	401	3			N	-0-					93
03	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					93
04	4304 R	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					93
05	3760 R	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					93
06	2845 R	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					93
07	4433 #	2396	-0-	-2037	-0-	2396	3			N	-0-					93
08	4433 #	2708	-0-	-1725	-0-	2708	3			N	-0-					93
09	4290 #	1911	-0-	-2379	-0-	1911	3			N	-0-					93
10	3751 #	1402	-0-	-2349	-0-	1402	3			N	-0-					93
11	2850 #	1087	-0-	-1763	-0-	1087	3			N	-0-					93
12	2697 #	2182	-0-	-515	-0-	2153	3	29	9	N	26					119

TOTAL GAS PROD: 25,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

JACKSON RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 205003 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4177 - 4181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2015

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 206605 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	248	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1471	-0-	-451	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1340	-0-	-190	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	888	-0-	-522	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	969	-0-	-426	-0-	969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 211185 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 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	1798	#	1670	-0-	-128	-0-	1666	3	4	9	N	4					33
02	1512	N	1492	-0-	-20	-0-	1491	3	1	9	N	1					34
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1701	3	3	9	N	3					37
04	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1572	3			N	-0-					37
05	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	3			N	-0-					37
06	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	1491	3			N	-0-					37
07	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	3			N	-0-					37
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	3			N	-0-					37
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					37
10	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	3			N	-0-					37
11	1470	N	998	-0-	-472	-0-	998	3			N	-0-					37
12	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	1336	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 17,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JACKSON RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 219658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	5875	-0-	-914	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
02	6132	#	3755	-0-	-2377	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
03	7347	#	2558	-0-	-4789	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	7110	#	2518	-0-	-4592	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	7347	#	2783	-0-	-4564	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	5700	#	2638	-0-	-3062	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	4154	#	2715	-0-	-1439	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
08	2790	#	2729	-0-	-61	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
09	2700	#	2318	-0-	-382	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10	2790	#	1661	-0-	-1129	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
11	2640	#	1145	-0-	-1495	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	2728	#	1307	-0-	-1421	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 221404 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	544	-0-	-138	-0-	544	3		N	-0-			-0-
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	559	3		N	-0-			-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
05	620 N	357	-0-	-263	-0-	357	3		N	-0-			-0-
06	600 N	72	-0-	-528	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	589 N	296	-0-	-293	-0-	296	3		N	-0-			-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
12	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 228582 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972

01	2046 N	1321	-0-	-725	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
02	1736 N	1351	-0-	-385	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
03	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1060	-0-	-410	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	984	-0-	-246	-0-	984	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	927	-0-	-220	-0-	927	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 231107 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034

01	899 N	710	-0-	-189	-0-	710	3		N	-0-			-0-
02	784 N	711	-0-	-73	-0-	711	3		N	-0-			-0-
03	837 N	704	-0-	-133	-0-	704	3		N	-0-			-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
07	744 N	584	-0-	-160	-0-	584	3		N	-0-			-0-
08	806 N	675	-0-	-131	-0-	675	3		N	-0-			-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
11	660 N	224	-0-	-436	-0-	224	3		N	-0-			-0-
*12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
JACKSON RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 231108 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	908	-0-	-22	-0-	908	3		N	-0-			-0-
02	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	3		N	-0-			-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	3		N	-0-			-0-
05	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	3		N	-0-			-0-
06	900 N	840	-0-	-60	-0-	840	3		N	-0-			-0-
07	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	3		N	-0-			-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	3		N	-0-			-0-
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 232464 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 4102

01	682 N	612	-0-	-70	-0-	612	3		N	-0-			-0-
02	588 N	522	-0-	-66	-0-	522	3		N	-0-			-0-
03	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04	600 N	528	-0-	-72	-0-	528	3		N	-0-			-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
06	570 N	124	-0-	-446	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	558 N	169	-0-	-389	-0-	169	3		N	-0-			-0-
08	961 N	282	-0-	-679	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 234436 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072

01	1364 N	942	-0-	-422	-0-	942	3		N	-0-			-0-
02	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	3		N	-0-			-0-
03	1209 N	956	-0-	-253	-0-	956	3		N	-0-			-0-
04	900 N	763	-0-	-137	-0-	763	3		N	-0-			-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
06	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	3		N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	849	-0-	-174	-0-	849	3		N	-0-			-0-
09	900 N	794	-0-	-106	-0-	794	3		N	-0-			-0-
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	3		N	-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
*12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 234437 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4052 - 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	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
02	1288 N	1218	-0-	-70	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
11	1380 N	1243	-0-	-137	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1271	-0-	-279	-0-	1271	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 234438 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4040 - 4064

01	3038	2246	-0-	-792	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
02	2744	2232	-0-	-512	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
03	3038	2483	-0-	-555	-0-	2483	3		N	-0-			-0-
04	2640 #	2389	-0-	-251	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
05	2511 #	2489	-0-	-22	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
06	2400 #	2087	-0-	-313	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
07	2480 N	2300	-0-	-180	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
08	2480 N	2259	-0-	-221	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
10	2294 N	2217	-0-	-77	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
11	2190 N	2124	-0-	-66	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
12	2294 N	2111	-0-	-183	-0-	2111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 234440 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4228 - 4270

01	1085 N	994	-0-	-91	-0-	994	3		N	-0-			67
02	980 N	877	-0-	-103	-0-	877	3		N	-0-			67
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			67
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	923	3		N	-0-			67
05	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3		N	-0-			67
06	990 N	938	-0-	-52	-0-	938	3		N	-0-			67
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			67
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			67
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3		N	-0-			67
10	961 N	892	-0-	-69	-0-	892	3		N	-0-			67
11	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	3		N	-0-			67
*12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 11,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 236678 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4146 - 4167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	695	-0-	-483	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	980	N	688	-0-	-292	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOHHERTZ, A. D. WELL #: 54 RRCID -> 236846 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4002 - 4067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	673	3			N	-0-					22
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					22
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					22
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	438	3	174	9	N	158	163	1			17
05	651	N	388	-0-	-263	-0-	386	3	2	9	N	2					19
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	3			N	-0-					19
07	620	N	315	-0-	-305	-0-	306	3	9	9	N	8					27
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					27
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					27
10	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					27
11	390	N	10	-0-	-380	-0-	10	3			N	-0-					27
12	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

JACKSON RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 236861 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 4182 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	992	N	603	-0-	-389	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	930	N	548	-0-	-382	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 236885 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4026 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2160	-0-	-10	-0-	2160	3		N	-0-			-0-
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
03	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2107	3		N	-0-			-0-
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		N	-0-			-0-
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		N	-0-			-0-
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
*12	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 240001 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4145 - 4166

01	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1314	-0-	-114	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1354	-0-	-116	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1373	-0-	-397	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
09	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
10	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
11	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 241446 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056

01	744 N	571	-0-	-173	-0-	571	3		N	-0-			-0-
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	571	3		N	-0-			-0-
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	4393	-0-	1393	1393	4393	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2818	-0-	-282	1111	2818	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3117	-0-	117	1228	3117	3		N	-0-			-0-
07	4895	3667	-0-	-1228	-0-	3667	3		N	-0-			-0-
08	3100	2526	-0-	-574	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
09	3000	2391	-0-	-609	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
10	3100	2125	-0-	-975	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
11	3000	1862	-0-	-1138	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
12	3100	1728	-0-	-1372	-0-	1728	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 241796 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3978 - 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	589 N	388	-0-	-201	-0-	388	3		N	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
05	682 N	533	-0-	-149	-0-	533	3		N	-0-			-0-
06	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	3		N	-0-			-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3		N	-0-			-0-
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	3		N	-0-			-0-
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	3		N	-0-			-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 242150 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4090 - 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	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889	3		N	-0-			-0-
02	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	3		N	-0-			-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
04	870 N	838	-0-	-32	-0-	838	3		N	-0-			-0-
05	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	3		N	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	3		N	-0-			-0-
10	961 N	826	-0-	-135	-0-	826	3		N	-0-			-0-
11	900 N	845	-0-	-55	-0-	845	3		N	-0-			-0-
*12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 245488 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4028 - 4123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1604	-0-	-318	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1403	-0-	-193	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
03	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
08	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
09	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	1517	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 246269 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2804	-0-	-1133	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
02	3528 #	2653	-0-	-875	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	3906 #	3282	-0-	-624	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
04	3867 R	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
05	3131 R	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
06	3359 R	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
07	3999 #	3673	-0-	-326	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
08	3999 #	3643	-0-	-356	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
09	3870 #	2994	-0-	-876	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
10	3658 #	3540	-0-	-118	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
11	4069	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
*12	3970 R	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NE-57 WELL #: 2 RRCID -> 248278 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 4113 - 4152

01	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					73
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	182	3			N	-0-					73
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					73
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					73
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					73
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					73
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					73
08	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					73
09	480 N	108	-0-	-372	-0-	108	3			N	-0-					73
10	496 N	10	-0-	-486	-0-	10	3			N	-0-					73
11	390 N	10	-0-	-380	-0-	10	3			N	-0-					73
12	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "U" WELL #: 1 RRCID -> 258898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134

01	1054 #	480	-0-	-574	-0-	479	3	1	9	N	1					121
02	812 #	636	-0-	-176	-0-	634	3	2	9	N	2					123
03	899 #	621	-0-	-278	-0-	620	3	1	9	N	1					124
04	865 R	865	-0-	-0-	-0-	861	3	4	9	N	4					128
05	713 #	482	-0-	-231	-0-	479	3	3	9	N	3					131
06	690 #	506	-0-	-184	-0-	498	3	8	9	N	7					138
07	899 #	522	-0-	-377	-0-	521	3	1	9	N	1					139
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	3	6	9	N	5					144
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1964	3	1	9	N	1					145
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	3	1	9	N	1					146
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	3	3	9	N	3					149
12	2046 N	1880	-0-	-166	-0-	1771	3	109	9	N	99	171	1			77

TOTAL GAS PROD: 12,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KENNEDY "C" WELL #: 1 RRCID -> 259421 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 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	1209 #	840	-0-	-369	-0-	831	3	9	9	N	8					190
02	1092 #	862	-0-	-230	-0-	858	3	4	9	N	4					194
03	1209 #	942	-0-	-267	-0-	939	3	3	9	N	3					197
04	1080 #	973	-0-	-107	-0-	970	3	3	9	N	3					200
05	961 #	730	-0-	-231	-0-	729	3	1	9	N	1					201
06	930 #	820	-0-	-110	-0-	819	3	1	9	N	1					202
07	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					202
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					202
09	810 N	677	-0-	-133	-0-	677	3			N	-0-	172	1			30
10	992 N	605	-0-	-387	-0-	579	3	26	9	N	24					54
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1251	3	40	9	N	36					90
*12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	918	3	35	9	N	32					122

TOTAL GAS PROD: 10,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

COODY, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 260861 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4140

01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					12
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					12
03	1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281	3			N	-0-					12
04	1950 N	1698	-0-	-252	-0-	1698	3			N	-0-					12
05	1581 N	1253	-0-	-328	-0-	1253	3			N	-0-					12
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	3	8	9	N	7					19
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					19
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					19
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					19
10	2046 N	1554	-0-	-492	-0-	1554	3			N	-0-					19
11	1710 N	1554	-0-	-156	-0-	1550	3	4	9	N	4					23
12	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	1282	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KENNEDY "C" WELL #: 2 RRCID -> 261966 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4026 - 4036

01	1054 N	750	-0-	-304	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	837 N	700	-0-	-137	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	926	-0-	-128	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH "D" WELL #: 3 RRCID -> 261971 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3919 - 3921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1827	-0-	-281	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
02	1904 #	1842	-0-	-62	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
03	2077 #	1915	-0-	-162	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
04	2010 #	1858	-0-	-152	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
05	2046 #	1717	-0-	-329	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
06	1980 #	1608	-0-	-372	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
07	2046 #	1775	-0-	-271	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
08	1922 #	1834	-0-	-88	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
09	1860 #	1734	-0-	-126	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
10	1767 #	1693	-0-	-74	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
11	1770 #	1661	-0-	-109	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
12	1829 #	1595	-0-	-234	-0-	1595	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 263396 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3976 - 3980

01	930 #	308	-0-	-622	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	3244 R	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3		N	-0-			-0-
03	4835	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3		N	-0-			-0-
04	3937 R	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3		N	-0-			-0-
05	3975 R	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3		N	-0-			-0-
06	4170	3981	-0-	-189	-0-	3981	3		N	-0-			-0-
07	4309	4039	-0-	-270	-0-	4039	3		N	-0-			-0-
08	4309	4214	-0-	-95	-0-	4214	3		N	-0-			-0-
09	3990 #	3590	-0-	-400	-0-	3590	3		N	-0-			-0-
10	4417	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3		N	-0-			-0-
11	4467	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3		N	-0-			-0-
*12	5164	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 263617 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4220 - 4250

01	899 #	821	-0-	-78	-0-	821	3		N	-0-			-0-
02	868 N	736	-0-	-132	-0-	736	3		N	-0-			-0-
03	868 N	583	-0-	-285	-0-	583	3		N	-0-			-0-
04	780 N	663	-0-	-117	-0-	663	3		N	-0-			-0-
05	806 N	594	-0-	-212	-0-	594	3		N	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3645	-0-	645	645	3645	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3523	-0-	423	1068	3523	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3645	-0-	645	1713	3645	3		N	-0-			-0-
*12	7142	5429	-0-	-1713	-0-	5429	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
WRIGHT 'C' WELL #: 1 RRCID -> 270184 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 3998 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3317	-0-	-837	-0-	3294	3	23	9	N	21	143	1			45
02	3752 #	3195	-0-	-557	-0-	3117	3	78	9	N	71					116
03	4061 #	3920	-0-	-141	-0-	3807	3	113	9	N	103	173	1			46
04	3997 R	3997	-0-	-0-	-0-	3917	3	80	9	N	73	86	1			33
05	4329 R	4329	-0-	-0-	-0-	4270	3	59	9	N	54					87
06	3780 #	3299	-0-	-481	-0-	3238	3	61	9	N	55	84	1			58
07	4123 #	3644	-0-	-479	-0-	3588	3	56	9	N	51	86	1			23
08	4340 #	3265	-0-	-1075	-0-	3265	3			N	-0-					23
09	4200 #	2798	-0-	-1402	-0-	2798	3			N	-0-	23	1			-0-
10	4340 #	2597	-0-	-1743	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
11	3540 #	2387	-0-	-1153	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	3658 #	2262	-0-	-1396	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

WRIGHT 'C' WELL #: 2 RRCID -> 275677 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3966 - 3992

01	3183	2057	-0-	-1126	-0-	1974	3	83	9	N	75	30	1			45
02	3024	2898	-0-	-126	-0-	2820	3	78	9	N	71					116
03	4296	4296	-0-	-0-	-0-	4182	3	114	9	N	104	174	1			46
04	3566	3566	-0-	-0-	-0-	3486	3	80	9	N	73	86	1			33
05	3348	3159	-0-	-189	-0-	3100	3	59	9	N	54					87
06	3240	2408	-0-	-832	-0-	2346	3	62	9	N	56	85	1			58
07	3348	2667	-0-	-681	-0-	2610	3	57	9	N	52	87	1			23
08	3348	2758	-0-	-590	-0-	2758	3			N	-0-					23
09	3240	2830	-0-	-410	-0-	2830	3			N	-0-	23	1			-0-
10	3162 #	2918	-0-	-244	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
11	2887 R	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
12	2914 #	2806	-0-	-108	-0-	2806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

KENNEDY 'D' WELL #: 2 RRCID -> 275733 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4080 - 4095

01	3132	2583	-0-	-549	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
02	4565	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
03	4773	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
04	4530	4197	-0-	-333	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
05	4681	4032	-0-	-649	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
06	4530	3116	-0-	-1414	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
07	4681	3135	-0-	-1546	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
08	4526	2762	-0-	-1764	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
09	4200 #	2492	-0-	-1708	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
10	4030 #	2331	-0-	-1699	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
11	3120 #	2111	-0-	-1009	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
12	3131 #	1824	-0-	-1307	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
MRS. R. W. STONE WELL #: 2 RRCID -> 275896 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4070 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5525	2533	-0-	-2992	-0-	2237	3	296	9	N	269					269
03	6851	6251	-0-	-600	-0-	5820	3	431	9	N	392	576	1			85
04	6630	4522	-0-	-2108	-0-	4270	3	252	9	N	229	169	1			145
05	6851	6398	-0-	-453	-0-	6130	3	268	9	N	244	338	1			51
06	6630	5113	-0-	-1517	-0-	4958	3	155	9	N	141					192
07	6262 #	5376	-0-	-886	-0-	5236	3	140	9	N	127	170	1			149
08	5735	4815	-0-	-920	-0-	4725	3	90	9	N	82	170	1			61
09	5550	4419	-0-	-1131	-0-	4344	3	75	9	N	68					129
10	5735	4719	-0-	-1016	-0-	4495	3	224	9	N	204	173	1			160
11	5190 #	4777	-0-	-413	-0-	4472	3	305	9	N	277	172	1			265
12	5363 #	4221	-0-	-1142	-0-	4020	3	201	9	N	183	344	1			104

TOTAL GAS PROD: 53,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,216

SPRAGIN WELL #: 3 RRCID -> 277657 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3993 - 4005

07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4239	1970	-0-	-2269	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
09	4710	3922	-0-	-788	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
10	4867	2386	-0-	-2481	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
11	4710	1627	-0-	-3083	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	4867	1416	-0-	-3451	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH 'C' WELL #: 2 RRCID -> 278438 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4004 - 4033

10	3114	2402	-0-	-712	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
11	5190	3125	-0-	-2065	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
12	5363	3135	-0-	-2228	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085

01	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1484 N	1353	-0-	-131	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	1287	-0-	-263	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 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	1240	N	780	-0-	-460	-0-	703	3	77	9	N	70					100
02	924	N	714	-0-	-210	-0-	639	3	75	9	N	68	100	1			68
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	925	3	66	9	N	60					128
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	840	3	61	9	N	55	80	1			103
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	850	3	55	9	N	50	71	1			82
06	960	N	839	-0-	-121	-0-	795	3	44	9	N	40	43	1			79
07	930	N	576	-0-	-354	-0-	554	3	22	9	N	20					99
08	899	N	519	-0-	-380	-0-	508	3	11	9	N	10	38	1			71
09	840	N	697	-0-	-143	-0-	680	3	17	9	N	15					86
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	700	3	46	9	N	42	110	1			18
11	510	N	226	-0-	-284	-0-	171	3	55	9	N	50	35	1			33
12	713	N	269	-0-	-444	-0-	203	3	66	9	N	60	32	1			61

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1331	-0-	-157	-0-	1259	3	72	9	N	65	80	1			118
02	1372	N	1190	-0-	-182	-0-	1124	3	66	9	N	60	75	1			103
03	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1175	3	66	9	N	60	75	1			88
04	1290	N	484	-0-	-806	-0-	449	3	35	9	N	32					120
05	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1107	3	62	9	N	56	100	1			76
06	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1107	3	42	9	N	38	42	1			72
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	999	3	17	9	N	15					87
08	1178	N	886	-0-	-292	-0-	871	3	15	9	N	14	38	1			63
09	1140	N	36	-0-	-1104	-0-	30	3	6	9	N	5					68
10	1023	N	64	-0-	-959	-0-	47	3	17	9	N	15	47	1			36
11	870	N	86	-0-	-784	-0-	57	3	29	9	N	26	35	1			27
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	106	3	53	9	N	48	32	1			43

TOTAL GAS PROD: 8,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

CADDO(ELLENBURGER,MIDDLE) 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
CALDWELL-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 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	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					145
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					145
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					145
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					145
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					145
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					145
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					145
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					145
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					145
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					145
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					145
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO(ELLENBURGER,MIDDLE) //CONT.// 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	611	-0-	-133	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	644	N	490	-0-	-154	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	682	N	397	-0-	-285	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
SEILER-MC MEEN WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	57	1			76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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	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: 12

CADDO (MARBLE FALLS) 14481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E & S OPERATING COMPANY 238689
KLOH WELL #: 1 RRCID -> 017489 COMPL. DATE 01/16/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3851 - 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	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					161
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2			N	-0-					161
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					161
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					161
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					161
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					161
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					161
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					161
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					161
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					161
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					161
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (3440) 14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRG LONE STAR LTD. 090870
SMITH, E. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 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	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					38
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	N	6					44
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	431	3	4	9	N	4					48
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	N	5					53
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	445	3	6	9	N	5					58
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	433	3	6	9	N	5					63
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	3	3	9	N	3					66
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	437	3	4	9	N	4					70
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					70
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					70
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	461	3	10	9	N	9					79
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	392	3	10	9	N	9					88

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CLARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206732 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1013	-0-	-72	-0-	980	3	33	9	N	30					207
02	952	#	902	-0-	-50	-0-	881	3	21	9	N	19	169	1			57
03	1023	#	1002	-0-	-21	-0-	974	3	28	9	N	25					82
04	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1169	3	28	9	N	25					107
05	1023	#	997	-0-	-26	-0-	972	3	25	9	N	23					130
06	990	#	907	-0-	-83	-0-	885	3	22	9	N	20					150
07	1240	#	1006	-0-	-234	-0-	985	3	21	9	N	19					169
08	1240	#	996	-0-	-244	-0-	971	3	25	9	N	23					192
09	1200	#	952	-0-	-248	-0-	940	3	12	9	N	11	160	1			43
10	992	#	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					43
*11	979	R	979	-0-	-0-	-0-	945	3	34	9	N	31					74
12	992	#	981	-0-	-11	-0-	964	3	17	9	N	15					89

TOTAL GAS PROD: 11,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

MOOREFIELD WELL #: 1 RRCID -> 209201 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 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	992	N	927	-0-	-65	-0-	919	3	8	9	N	7					139
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	826	3	4	9	N	4					143
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	908	3	4	9	N	4					147
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	3	4	9	N	4					151
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	898	3	1	9	N	1					152
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					152
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	874	3	6	9	N	5					157
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	860	3	1	9	N	1					158
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-	109	1			49
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					49
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					49
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	3	2	9	N	2					51

TOTAL GAS PROD: 10,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CADDO (3440) //CONT.// 14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 187480 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 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	3999 #	3041	-0-	-958	-0-	3006	2	35	9	Y	32	133	1			142
02	3248	2650	-0-	-598	-0-	2565	2	85	9	Y	77					219
03	3596	3534	-0-	-62	-0-	3503	2	31	9	Y	28					247
04	3000 #	2794	-0-	-206	-0-	2774	2	20	9	Y	18					265
05	3044 R	3044	-0-	-0-	-0-	3041	2	3	9	Y	3	131	1			137
06	3420 #	2918	-0-	-502	-0-	2862	2	56	9	Y	51	132	1			56
07	3534 #	2483	-0-	-1051	-0-	2432	2	51	9	Y	46					102
08	3534 #	2350	-0-	-1184	-0-	2325	2	25	9	Y	23					125
09	2940 #	501	-0-	-2439	-0-	459	2	42	9	Y	38					163
10	3038 #	1568	-0-	-1470	-0-	1536	2	32	9	Y	29					192
11	2910 #	2068	-0-	-842	-0-	2005	2	63	9	Y	57	164	1			85
12	2480 #	1688	-0-	-792	-0-	1670	2	18	9	Y	16					101

TOTAL GAS PROD: 28,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

XPLORE OPERATING, LLC 946023
ROSE-SCALING WELL #: 1 RRCID -> 277484 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3656 - 3680

04	600	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	4650	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	4500	1120	-0-	-3380	-0-	70	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	4650	2445	-0-	-2205	-0-	161	1	2284	2	N	-0-					-0-
08	4650	2027	-0-	-2623	-0-	140	1	1887	2	N	-0-					-0-
09	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	96	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	2449 #	1429	-0-	-1020	-0-	98	1	1331	2	N	-0-					-0-
11	2370 #	1485	-0-	-885	-0-	115	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	2449 #	1326	-0-	-1123	-0-	84	1	1242	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO NORTH (CONGL.) 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
WARD, J. M., ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 018344 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

01	403 N	38	-0-	-365	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	336 N	47	-0-	-289	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	341 N	75	-0-	-266	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	-0-	-60	-0-	415	2	21	9	N	19					148
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	397	2	9	9	N	8					156
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	376	2	23	9	N	21					177
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	369	2	18	9	N	16	179	1			14
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	377	2	7	9	N	6					20
06	390	N	189	-0-	-201	-0-	185	2	4	9	N	4					24
07	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					24
08	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					24
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					24
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					24
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					24
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ROGERS, R.M. "27" WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	775	N	189	-0-	-586	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	750	N	657	-0-	-93	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	321	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	450	N	127	-0-	-323	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-310	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	280	N	38	-0-	-242	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	240	N	29	-0-	-211	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
STONE, R.W. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 082728 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 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	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	3			N	-0-					94
02	728	#	386	-0-	-342	-0-	386	3			N	-0-					94
03	620	#	469	-0-	-151	-0-	469	3			N	-0-	94	1			-0-
04	780	#	465	-0-	-315	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	620	#	468	-0-	-152	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	570	#	171	-0-	-399	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	496	#	242	-0-	-254	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	496	#	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*12	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 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	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220

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

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 229626 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4135 - 4151

01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-			-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-			-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-			-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
09	720 N	324	-0-	-396	-0-	324	3	N	-0-			-0-
10	682 N	361	-0-	-321	-0-	361	3	N	-0-			-0-
11	630 N	10	-0-	-620	-0-	10	3	N	-0-			-0-
12	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156

01	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	3	N	-0-			-0-
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	478	3	N	-0-			-0-
03	589 N	412	-0-	-177	-0-	412	3	N	-0-			-0-
04	480 N	408	-0-	-72	-0-	408	3	N	-0-			-0-
05	527 N	368	-0-	-159	-0-	368	3	N	-0-			-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3	N	-0-			-0-
07	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	3	N	-0-			-0-
08	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3	N	-0-			-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3	N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	910	-0-	-175	-0-	910	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	906	-0-	-102	-0-	906	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	992	-0-	-62	-0-	992	3		N	-0-			-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
06	960 N	816	-0-	-144	-0-	816	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	809	-0-	-276	-0-	809	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	933	-0-	-152	-0-	933	3		N	-0-			-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
11	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3		N	-0-			-0-
12	961 N	845	-0-	-116	-0-	845	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 4 RRCID -> 234442 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	324	-0-	-172	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02	448 N	274	-0-	-174	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
08	558 N	327	-0-	-231	-0-	327	3		N	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 3 RRCID -> 236728 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 4086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	891	-0-	-132	-0-	891	3		N	-0-			-0-
02	980 N	953	-0-	-27	-0-	953	3		N	-0-			-0-
03	1085 N	901	-0-	-184	-0-	901	3		N	-0-			-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	836	-0-	-218	-0-	836	3		N	-0-			-0-
06	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	3		N	-0-			-0-
07	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3		N	-0-			-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
12	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 238037 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4142 - 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	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
03	682 N	510	-0-	-172	-0-	510	3		N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-			-0-
09	480 N	390	-0-	-90	-0-	390	3		N	-0-			-0-
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	3		N	-0-			-0-
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3		N	-0-			-0-
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 4 RRCID -> 244018 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4062 - 4072

01	713 N	510	-0-	-203	-0-	510	3		N	-0-			-0-
02	616 N	462	-0-	-154	-0-	462	3		N	-0-			-0-
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3		N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
05	527 N	384	-0-	-143	-0-	384	3		N	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
10	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	3		N	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
12	868 N	770	-0-	-98	-0-	770	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 244547 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4049 - 4141

01	930 N	626	-0-	-304	-0-	626	3		N	-0-			-0-
02	812 N	601	-0-	-211	-0-	601	3		N	-0-			-0-
03	775 N	575	-0-	-200	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3		N	-0-			-0-
06	570 N	357	-0-	-213	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07	682 N	497	-0-	-185	-0-	497	3		N	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
11	630 N	471	-0-	-159	-0-	471	3		N	-0-			-0-
*12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 246477 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4048 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06	180 N	54	-0-	-126	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11	210 N	10	-0-	-200	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 259790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4160 - 4234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 #	1888	-0-	-34	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
02	1746 R	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
03	1891 #	1838	-0-	-53	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
04	1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
05	1922 #	1896	-0-	-26	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
06	1860 #	1825	-0-	-35	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
07	1922 #	1685	-0-	-237	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
08	1922 #	1721	-0-	-201	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
09	1860 #	1646	-0-	-214	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
10	1891 #	1722	-0-	-169	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
11	1830 #	1581	-0-	-249	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
12	1736 #	1606	-0-	-130	-0-	1606	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 259807 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4106 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1815	-0-	-138	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
03	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
05	1953 N	1729	-0-	-224	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1736	-0-	-64	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
09	1740 N	1693	-0-	-47	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
10	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1516	-0-	-224	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	1583	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
J5 RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 261073 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4034 - 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	3658 #	3398	-0-	-260	-0-	3398	3		N	-0-			-0-
02	3304 #	3186	-0-	-118	-0-	3186	3		N	-0-			-0-
03	4105	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3		N	-0-			-0-
04	3624 R	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3		N	-0-			-0-
05	3534 #	3293	-0-	-241	-0-	3293	3		N	-0-			-0-
06	3930	3333	-0-	-597	-0-	3333	3		N	-0-			-0-
07	4061	3079	-0-	-982	-0-	3079	3		N	-0-			-0-
08	3844	3680	-0-	-164	-0-	3680	3		N	-0-			-0-
09	3630 #	3600	-0-	-30	-0-	3600	3		N	-0-			-0-
10	3864	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3		N	-0-			-0-
11	3570 #	3478	-0-	-92	-0-	3478	3		N	-0-			-0-
12	3720 #	3273	-0-	-447	-0-	3273	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 5 RRCID -> 261295 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 3978

01	1054 N	936	-0-	-118	-0-	936	3		N	-0-			-0-
02	980 N	922	-0-	-58	-0-	922	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	973	-0-	-81	-0-	973	3		N	-0-			-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	3		N	-0-			-0-
06	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	3		N	-0-			-0-
07	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	3		N	-0-			-0-
08	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	3		N	-0-			-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	893	3		N	-0-			-0-
12	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 262969 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4035 - 4076

01	2263 #	2042	-0-	-221	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
02	2016 #	1906	-0-	-110	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
03	2201 #	2083	-0-	-118	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
04	2100 #	2026	-0-	-74	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
05	2139 #	2058	-0-	-81	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
06	2040 #	2013	-0-	-27	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
07	2108 #	1850	-0-	-258	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
08	2108 #	1874	-0-	-234	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
09	2040 #	1813	-0-	-227	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
10	2077 #	1859	-0-	-218	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
11	2010 #	1726	-0-	-284	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
12	1860 #	1749	-0-	-111	-0-	1749	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
J5 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 263394 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4022 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	822	-0-	-15	-0-	804	3	18	9	N	16	171	1			72
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	709	3	48	9	N	44					116
03	868 N	763	-0-	-105	-0-	728	3	35	9	N	32					148
04	810 N	670	-0-	-140	-0-	648	3	22	9	N	20					168
05	837 N	520	-0-	-317	-0-	502	3	18	9	N	16					184
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	883	3	20	9	N	18					202
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	968	3	55	9	N	50	170	1			82
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1004	3	73	9	N	66					148
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	882	3	92	9	N	84	169	1			63
10	1023 N	879	-0-	-144	-0-	816	3	63	9	N	57					120
11	1050 N	688	-0-	-362	-0-	616	3	72	9	N	65					185
12	992 N	837	-0-	-155	-0-	763	3	74	9	N	67	168	1			84

TOTAL GAS PROD: 9,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

COPELAND-MITCHELL 'N' WELL #: 2 RRCID -> 265312 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121

01	1116 #	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	1008 #	888	-0-	-120	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	1085 #	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1050 #	1008	-0-	-42	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1085 #	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	1050 #	935	-0-	-115	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	1054 #	964	-0-	-90	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	977	-0-	-193	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	1364 N	921	-0-	-443	-0-	921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND, S. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 278019 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140

09	2940	314	-0-	-2626	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	3038	638	-0-	-2400	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	2940	471	-0-	-2469	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	3038	684	-0-	-2354	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 3 T RRCID -> 099527 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208

01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	43	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	44	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	45	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	43	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	51	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	40	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	31	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	28	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	24	1	97	3	Y	-0-					-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) //CONT.// 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
GILBERT, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	169	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	331	-0-	-173	-0-	107	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	371	-0-	-218	-0-	112	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	182	1	457	3	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	218	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	165	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	170	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	534	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	547	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	470	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	521	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	571	-0-	-173	-0-	346	1	225	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (BIG SALINE) 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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-

TOWER RESOURCES INC 862857
CALABRIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704

01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					7
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					7
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					7
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					7
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					7
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					7
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (BIG SALINE) //CONT.// 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1	3			Y	-0-			42
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			42
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			42
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

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

CALABRIA ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 101305 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			21
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			21
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	32	1	67	3	Y	-0-			21
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-			21
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-			21
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			21
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			21
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA-TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143025 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3702 - 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	203	1	456	3	Y	-0-			-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	181	1	379	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	177	1	411	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	163	1	409	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	490	-0-	-130	-0-	161	1	329	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	185	-0-	-385	-0-	51	1	134	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	373	-0-	-216	-0-	91	1	282	3	Y	-0-			-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	112	1	369	3	Y	-0-			-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	103	1	360	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	88	1	377	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	207	-0-	-273	-0-	41	1	166	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	196	-0-	-269	-0-	34	1	162	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (CONGL 3700) 14640 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA, ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 100587 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 2707 - 3715

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

CALABRIA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 105174 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	436	1	979	3	Y	-0-			26
02	1148 N	1105	-0-	-43	-0-	356	1	749	3	Y	-0-			26
03	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	393	1	905	3	Y	-0-			26
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	402	1	1007	3	Y	-0-			26
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	404	1	828	3	Y	-0-			26
06	1260 N	1029	-0-	-231	-0-	285	1	744	3	Y	-0-			26
07	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	294	1	905	3	Y	-0-			26
08	1240 N	904	-0-	-336	-0-	211	1	693	3	Y	-0-			26
09	1020 N	732	-0-	-288	-0-	163	1	569	3	Y	-0-			26
10	1209 N	757	-0-	-452	-0-	143	1	614	3	Y	-0-			26
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	188	1	762	3	Y	-0-			26
*12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	407	1	543	3	Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 12,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (CONGL.3800) 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 099917 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 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	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-			-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 074005 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	114	-0-	114	114	114	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	400	-0-	400	514	400	3			N	-0-					-0-
*12	824	X	310	-0-	-514	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 098262 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 3803 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902

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

PARKS-GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	885	-0-	-76	-0-	273	1	612	3	Y	-0-			-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	221	1	463	3	Y	-0-			-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	253	1	589	3	Y	-0-			-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	233	1	588	3	Y	-0-			-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	330	1	673	3	Y	-0-			-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	213	1	556	3	Y	-0-			-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	216	1	666	3	Y	-0-			-0-
08	992 N	867	-0-	-125	-0-	202	1	665	3	Y	-0-			-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	179	1	625	3	Y	-0-			-0-
10	868 N	789	-0-	-79	-0-	148	1	638	3	Y	3			3
						3	9							
11	840 N	727	-0-	-113	-0-	144	1	583	3	Y	-0-			3
12	837 N	723	-0-	-114	-0-	125	1	598	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 9,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARR, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 101958 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1070	-0-	-108	-0-	330	1	740	3	Y	-0-			-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	314	1	658	3	Y	-0-			-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	308	1	716	3	Y	-0-			-0-
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	263	1	661	3	Y	-0-			-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	276	1	564	3	Y	-0-			-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	291	1	758	3	Y	-0-			-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	241	1	743	3	Y	-0-			-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	217	1	712	3	Y	-0-			-0-
09	1050 N	877	-0-	-173	-0-	196	1	681	3	Y	-0-			-0-
10	992 N	882	-0-	-110	-0-	166	1	716	3	Y	-0-			-0-
11	900 N	856	-0-	-44	-0-	170	1	686	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	802	-0-	-97	-0-	138	1	664	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 109350 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	47	1	107	3	Y	-0-					35
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	42	1	87	3	Y	-0-					35
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	43	1	100	3	Y	-0-					35
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	38	1	94	3	Y	-0-					35
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	44	1	89	3	Y	-0-					35
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	33	1	86	3	Y	-0-					35
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	16	1	51	3	Y	-0-					35
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	20	1	64	3	Y	-0-					35
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	25	1	85	3	Y	-0-					35
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	Y	-0-					35
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	Y	-0-					35
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	21	1	100	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 109351 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	603	-0-	-17	-0-	186	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	514	-0-	-102	-0-	166	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	542	-0-	-171	-0-	163	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	138	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	163	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	120	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	108	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	110	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	101	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	86	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	111	1	450	3	Y	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	105	1	502	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-TEX (CADDO) 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LYNCH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 082084 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-TEX (CADDO) //CONT.// 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LYNCH WELL #: 2 RRCID -> 094071 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A" WELL #: 1A RRCID -> 250373 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	614	3	227	9	N	206	166	1			40
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					40
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					40
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					40
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 7,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
ANDERSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 030900 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2552	2	17	9	N	15					175
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2657	2	44	9	N	40					215
03	3100	N	3178	-0-	78	78	3154	2	24	9	N	22					237
04	3000	N	2942	-0-	-58	20	2902	2	40	9	N	36					273
05	3091	N	3071	-0-	-20	-0-	3021	2	50	9	N	45	168	1			150
06	DLQ G-10		2783	-0-	2783	2783	2743	2	40	9	N	36					186
07	5533		2750	-0-	-2783	-0-	2744	2	6	9	N	5	156	1	1	8	34
08	3069		2725	-0-	-344	-0-	2684	2	41	9	N	37					71
09	2970		2715	-0-	-255	-0-	2679	2	36	9	N	33					104
10	3069		2794	-0-	-275	-0-	2749	2	45	9	N	41					145
11	2790	#	2175	-0-	-615	-0-	2133	2	42	9	N	38					183
12	DLQ G-10		2877	-0-	2877	2877	2824	2	53	9	N	48					231

TOTAL GAS PROD: 33,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

CALK (GARDNER) 14739 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
TEXAS PHARCHEM INC. 945618
CALK, JAMES N. WELL #: 1 RRCID -> 094073 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CALLAHAN, NE (CONGL) 14816 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. 881442
DYER "2988" WELL #: 2 RRCID -> 097136 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3884 - 3898

01	5274 R	5274	-0-	-0-	-0-	5244	3	30	9	N	27					159
02	6762 R	6762	-0-	-0-	-0-	6729	3	33	9	N	30					189
03	7114 R	7114	-0-	-0-	-0-	7069	3	45	9	N	41	175	1			55
04	5248 R	5248	-0-	-0-	-0-	5230	3	18	9	N	16					71
05	5258 R	5258	-0-	-0-	-0-	5246	3	12	9	N	11					82
06	7739 R	7739	-0-	-0-	-0-	7702	3	37	9	N	34					116
07	6545 R	6545	-0-	-0-	-0-	6523	3	22	9	N	20					136
08	7043 R	7043	-0-	-0-	-0-	7017	3	26	9	N	24					160
09	2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	2217	3	7	9	N	6					166
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					166
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					166
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 53,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 144442 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3904 - 3909

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

CALLAHAN, NE (CONGL) //CONT.// 14816 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
DYER "2988" WELL #: 3 RRCID -> 171327 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908

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

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR 14820 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
KASLE ENERGY INC. 451440
ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 181115 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700

01	372 #	110	-0-	-262	-0-	110	2		N	-0-			189
02	336 #	78	-0-	-258	-0-	78	2		N	-0-			189
03	372 #	271	-0-	-101	-0-	271	2		N	-0-			189
04	300 #	262	-0-	-38	-0-	262	2		N	-0-			189
05	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			189
06	270 #	53	-0-	-217	-0-	53	2		N	-0-			189
07	279 #	60	-0-	-219	-0-	60	2		N	-0-			189
08	279 #	142	-0-	-137	-0-	142	2		N	-0-			189
09	270 #	153	-0-	-117	-0-	153	2		N	-0-			189
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			189
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			189
*12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			189

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
FANOUS WELL #: 3 RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851

01	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	112 #	90	-0-	-22	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ADAIR RESOURCES INC. 003966
NORMAN L. FINLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 041527 COMPL. DATE 01/24/1967 TOTAL DEPTH 3045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-

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

ANDERSON PRODUCTION 022922
MALU WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
DEHLINGER WELL #: 1 RRCID -> 243305 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3643 - 3653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					73
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					73
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					73
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					73
05	434	N	232	-0-	-202	-0-	232	2			N	-0-					73
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					73
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					73
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					73
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					73
10	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					73
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					73
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUGUSTA OIL & GAS INC 036858
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A

01	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
BILMAC OIL CO., INC. 070875
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			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: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDJ OIL CO. 140598
ROSS,HUGH WELL #: 1 RRCID -> 053680 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 1483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - PLUGGED 02/11/15

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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, BILL 379925
ROSS,A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172

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	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-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788

01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	854	1	1618	2	N	57					103
						63	9									
02	2800	2268	-0-	-532	-0-	767	1	1443	2	N	53					156
						58	9									
03	3100	2367	-0-	-733	-0-	773	1	1535	2	N	54	179	1			31
						59	9									
04	3000	2316	-0-	-684	-0-	618	1	1637	2	N	55					86
						61	9									
05	2542 #	2346	-0-	-196	-0-	702	1	1581	2	N	57					143
						63	9									
06	2460 #	2244	-0-	-216	-0-	715	1	1472	2	N	52	70	1			125
						57	9									
07	2511 #	2308	-0-	-203	-0-	752	1	1494	2	N	56					181
						62	9									
08	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	652	1	1532	2	N	48	168	1			61
						53	9									
09	2250 N	2043	-0-	-207	-0-	606	1	1386	2	N	46					107
						51	9									
10	2294 N	2246	-0-	-48	-0-	612	1	1567	2	N	61					168
						67	9									
11	2160 N	2016	-0-	-144	-0-	570	1	1394	2	N	47	167	1			48
						52	9									
*12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	535	1	1651	2	N	58					106
						64	9									

TOTAL GAS PROD: 27,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
J & W OIL CO.-W. F. 427923
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					20
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	2	2	11	9	N	10					30
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					30
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					30
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					30
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500

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-

MASADA ENERGY LLC 531343
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840

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

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

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

P.I.D. DRILLING INC 631265
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-

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

PETEX 659782
BROOKS, LUCION "A" WELL #: 1 RRCID -> 120282 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 4091 - 4095

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

PILLANS, MILDRED F. 665542

PILLANS WELL #: 4 RRCID -> 132938 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 490 PERF. 442 - 448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	6			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	6			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	6			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502

GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796

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

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

GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370

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

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194

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

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

HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 3883

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-

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

HATCHETT RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 097887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5204 PERF. 3884 - 3896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615
HATCHETT RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 099045 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3856 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-

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

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687

01	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2	N	-0-			59
02	1008 N	825	-0-	-183	-0-	825	2	N	-0-			59
03	1023 N	904	-0-	-119	-0-	904	2	N	-0-			59
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			59
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			59
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			59
07	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2	N	-0-			59
08	1085 N	950	-0-	-135	-0-	950	2	N	-0-			59
09	990 N	978	-0-	-12	-0-	978	2	N	-0-			59
10	1023 N	927	-0-	-96	-0-	927	2	N	-0-			59
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-			59
*12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 11,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414

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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 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	3100	N	1515	-0-	-1585	11000	1515	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1292	-0-	-1508	9492	1292	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1486	-0-	-1614	7878	1486	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1548	-0-	-1452	6426	1548	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1606	-0-	-1494	4932	1606	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1361	-0-	-1639	3293	1361	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1523	-0-	-1577	1716	1523	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1609	-0-	-1491	225	1609	2			N	-0-					-0-
09	1722	N	1497	-0-	-225	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/00/1989

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

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. 145860
BAILEY, NEELE WELL #: 1 RRCID -> 017496 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2611 - 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	384		384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	301		301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	307		307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	335		335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*10	291		291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*10	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*10	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) //CONT.// 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. //CONT.// 145860
TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
05	458	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
06	478	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
07	522	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
*09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
*10	579	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
BOYLE, GARVICE A. 085180
BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

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-

BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A

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-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE 261290
BAILEY, NELLE WELL #: 1 RRCID -> 039768 COMPL. DATE 07/03/1966 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, EULA WELL #: 1 RRCID -> 045842 COMPL. DATE 02/10/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 0 - 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	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	112	N	39	-0-	-73	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 046508 COMPL. DATE 04/12/1969 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1966 - 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	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	168	N	7	-0-	-161	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			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: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
BURNS-DILLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047831 COMPL. DATE 02/15/1970 TOTAL DEPTH 2151 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, LEE WELL #: 1 RRCID -> 048954 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1923 - 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	372	N	73	-0-	-299	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, SALOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 050678 COMPL. DATE 05/14/1971 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
DUNLAP WELL #: 1 RRCID -> 132733 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 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	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217 N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO, S. (MARBLE FALLS) 15052 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE 261290
POPNOE, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 085794 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2636 - 2656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	279 N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL (CONG) 15162 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
RAY HERRING ESTATE 695237
SCARLETT C WELL #: 10 RRCID -> 162564 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	510	2	1	9	Y	1	1	8			38
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	401	2			Y	-0-					38
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					38
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			Y	-0-					38
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					38
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					38
07	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					38
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2			Y	-0-					38
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					38
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					38
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					38
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID) 15165 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
ST. JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 143683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 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	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					120
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					120
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					120
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					120
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					120
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					120
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					120
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					120
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					120
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					120
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					120
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 143685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					27
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					27
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					27
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					27
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					27
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					27
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					27
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					27
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMEN'S (CADDO) 15729 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LAREATA WELL #: 2 RRCID -> 255378 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267

01	1829	#	707	-0-	-1122	-0-	244	1	463	2	N	-0-					40
02	1456	#	611	-0-	-845	-0-	212	1	399	2	N	-0-					40
03	744	#	654	-0-	-90	-0-	219	1	435	2	N	-0-					40
04	720	#	616	-0-	-104	-0-	169	1	447	2	N	-0-					40
05	744	#	618	-0-	-126	-0-	190	1	428	2	N	-0-					40
06	690	#	594	-0-	-96	-0-	194	1	400	2	N	-0-					40
07	682	#	600	-0-	-82	-0-	201	1	399	2	N	-0-					40
08	651	#	603	-0-	-48	-0-	180	1	423	2	N	-0-					40
09	630	#	289	-0-	-341	-0-	88	1	201	2	N	-0-					40
10	620	#	17	-0-	-603	-0-	5	1	12	2	N	-0-					40
11	600	#	9	-0-	-591	-0-	2	1	7	2	N	-0-					40
12	589	#	3	-0-	-586	-0-	1	1	2	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER (MARBLE FALLS) 15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
MITCHELL, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 111436 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 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	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	224	-0-	224	224	224	3		Y	-0-			-0-
03	363 N	139	-0-	-224	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		Y	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-			-0-
07	403 N	173	-0-	-230	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	675	-0-	675	675	675	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	909	-0-	909	1584	909	3		Y	-0-			-0-
*12	2322 N	738	-0-	-1584	-0-	738	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
RINGO WELL #: 13 RRCID -> 113516 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3279 - 3283

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2016 - PLUGGED 01/04/16

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

HANEY WELL #: 16 RRCID -> 114299 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3286 - 3290

01	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2016 - PLUGGED 01/08/16

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS) 15880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ALLEN, ALICE E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 116660 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					43
02	560 N	426	-0-	-134	-0-	426	2			N	-0-					43
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					43
04	450 N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					43
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					43
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					43
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					43
08	775 N	594	-0-	-181	-0-	594	2			N	-0-					43
09	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					43
10	837 N	504	-0-	-333	-0-	504	2			N	-0-					43
11	570 N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-					43
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 125104 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170

01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					37
02	1064 N	1043	-0-	-21	-0-	1043	2			N	-0-					37
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					37
04	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1397	2			N	-0-					37
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					37
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					37
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					37
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					37
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					37
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					37
11	1620 N	1534	-0-	-86	-0-	1534	2			N	-0-					37
*12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 18,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIE JO (CONGL.) 15882 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
R J KELLY ESTATE "D" WELL #: 4 RRCID -> 111736 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4051 - 4056

01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					162
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					162
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					162
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					162
05	775 N	526	-0-	-249	-0-	526	3			Y	-0-					162
06	630 N	365	-0-	-265	-0-	365	3			Y	-0-					162
07	806 N	474	-0-	-332	-0-	474	3			Y	-0-					162
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					162
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					162
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					162
11	630 N	350	-0-	-280	-0-	350	3			Y	-0-					162
12	868 N	407	-0-	-461	-0-	407	3			Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER CREEK (BEND CONGL.) 16007 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
WILEY, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 091453 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 3396 - 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					10
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					10
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					10
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					10
05	899	N	665	-0-	-234	-0-	665	2			N	-0-					10
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			N	-0-					10
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					10
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					10
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-					10
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					10
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					10
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER) 16023 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON A WELL #: 3 RRCID -> 064295 COMPL. DATE 11/13/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	385	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOADES WELL #: 3 RRCID -> 221571 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					48
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					48
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	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: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTERVILLE (STRAWN 2700) 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 067566 COMPL. DATE 08/01/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					20
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					20
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					20
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					20
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					20
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					20
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					20
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 082050 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 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	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-

FELLERS, R. WELL #: 2 RRCID -> 144541 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					25
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					25
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					25
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					25
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					25
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					25
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					25
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					25
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					25
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					25
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTERVILLE (STRAWN 2700) //CONT.// 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CULWELL WELL #: 2 RRCID -> 222155 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL) 16030 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
GROGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091923 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3579 - 3617

01	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
02	168	N	156	-0-	-12	B	-0-	156	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
04	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	172	2	N	-0-		-0-
05	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2	N	-0-		-0-
06	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	2	N	-0-		-0-
07	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
08	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	N	-0-		-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2	N	-0-		-0-
12	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
BURKHALTER WELL #: 2 RRCID -> 129810 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542

01	496	N	296	-0-	-200	B	-0-	296	2	N	-0-		18
02	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2	N	-0-		18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2	N	-0-		18
04	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2	N	-0-		18
05	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2	N	-0-		18
06	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2	N	-0-		18
07	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2	N	-0-		18
08	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2	N	-0-		18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2	N	-0-		18
10	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	450	2	N	-0-		18
11	480	N	357	-0-	-123	B	-0-	357	2	N	-0-		18
*12	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2	N	-0-		18

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL) //CONT.// 16030 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
GRIFFIN- CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 083196 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	220	-0-	-152 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	403 N	76	-0-	-327 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	360 N	170	-0-	-190 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATTHE (MORRIS) 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
GRIFFIS, T. WELL #: 1 RRCID -> 091322 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2152 - 2162

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

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

WEST, L. S. WELL #: 1 RRCID -> 091323 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134

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

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

CATTHE (MORRIS) //CONT.// 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. //CONT.// 028802
GRIFFIS, T. WELL #: 4B RRCID -> 121689 COMPL. DATE 06/20/1986 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2156 - 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-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

GRIFFIS, T. WELL #: 3B RRCID -> 155022 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 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-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (CONGL) 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
CHAMBERS, W R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 092669 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3014 - 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	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
WILLIAMS, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 092774 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOMBY, O.B. WELL #: 6 RRCID -> 094539 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOMBY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 096816 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 3000 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
WILLIAMS, H.C. WELL #: 3 RRCID -> 102893 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 3030 - 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOMBY,O.B. WELL #: 20 RRCID -> 103335 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2985 - 2997

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT, G.W. WELL #: 5 RRCID -> 105628 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2903 - 2913

01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
WILLIAMS, H.C. "E" WELL #: 2 RRCID -> 116081 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3032 - 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	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOMBY,O.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 116735 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 2992 - 3002

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVE, W.J. WELL #: 1 RRCID -> 117410 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2617 - 2627

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
WILLIAMS, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 186249 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2986 - 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY (MARBLE FALLS) 16910 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
COMPTON, C. H., ET UX -S- WELL #: 1 RRCID -> 017505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3840 - 3845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	980	N	749	-0-	-231	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	833	-0-	-376	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	810	N	613	-0-	-197	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) 17231 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
PRITCHARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 110175 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2708 - 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	218	2	14	9	N	13	142	1			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	192	2	17	9	N	15					15
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	221	2	17	9	N	15					30
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	264	2	17	9	N	15					45
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	167	2	50	9	N	45					90
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	288	2	50	9	N	45					135
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	301	2	51	9	N	46	181	1			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	2	11	9	N	10					10
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	220	2	22	9	N	20					30
10	341	N	65	-0-	-276	-0-	43	2	22	9	N	20					50
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	182	2	33	9	N	30					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) //CONT.// 17231 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					9
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					9
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					9
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					9
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					9
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					9
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					9
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					9
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					9
10	372	N	54	-0-	-318	-0-	54	2			N	-0-					9
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHASTAIN (LAKE) 17298 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ANDERSON PRODUCTION 022922
BLACK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 017510 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3680 - 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHASTAIN (LAKE) //CONT.// 17298 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WEDDINGTON, R.D."D" WELL #: 1 RRCID -> 017511 COMPL. DATE 09/08/1949 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3703 - 3733

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

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

BLACK, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 078754 COMPL. DATE 04/22/1978 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	155	-0-	155	155	155	2		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	160	-0-	160	315	160	2		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	196	-0-	196	511	196	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK) 17431 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270835 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 6567

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

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

CHERRINGTON (STRAWN) 17485 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094669 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2561 - 2627

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/15

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

JAMES WELL #: 2 RRCID -> 100485 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2604 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

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

JAMES WELL #: 1A RRCID -> 115130 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 2697 PERF. 2579 - 2586

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2015 - PLUGGED 10/28/15

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

CHICK BEND (CONGL.) 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 158425 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

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

MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

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

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

CHICK BEND (CONGL.) //CONT.// 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 085165 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3975 - 3988

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

CHIEF (GARDNER) 17675 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 12-5 WELL #: 1D RRCID -> 155627 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3921 - 3925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	301	3	9	9	N	8					60
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					60
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
04	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					60
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					60
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					60
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	279	3	13	9	N	12					72
08	403 N	290	-0-	-113	-0-	287	3	3	9	N	3					75
09	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					75
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	216	3	6	9	N	5					80
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					80
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CHRISTI B (MARBLE FALLS) 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 110972 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 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	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTI B (MARBLE FALLS) //CONT.// 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
MASHBURN WELL #: 2 RRCID -> 112343 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 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	9 N	11	-0-	2 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*11	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-			27
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53	2		N	-0-			27
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2		N	-0-			27
04	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2		N	-0-			27
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			27
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			27
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2		N	-0-			27
08	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2		N	-0-			27
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			27
10	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2		N	-0-			27
*11	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2		N	-0-			27
*12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			27

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

CHRISTIAN (MARBLE FALLS) 18005 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 191150 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3734 - 3740

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

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

CHURCH (BIG SALINE) 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
GRIMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GRIMES, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-					70
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					70
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					70
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-					70
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					70
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					70
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					70
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					70
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-					70
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	8	1	129	2	N	-0-					70
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	6	1	98	2	N	-0-					70
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	111	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY-GAY (JENNINGS) 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
HEARN, WYLIE E. WELL #: RRCID -> 103926 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3452 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2005

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

CINDY-GAY (JENNINGS) //CONT.// 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
J.W.S. 427277
HEARN "B" WELL #: 103 RRCID -> 110188 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3429 - 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	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-

HEARN "B" WELL #: 102 RRCID -> 110189 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3420 - 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	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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
HEARNE, WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CISCO (CONGL. 3600) 18286 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 113904 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 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	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					8
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					8
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					8
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					8
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					8
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					8
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					8
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					8
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					8
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					8
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					8
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
IMES-DORN WELL #: 1 RRCID -> 116069 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO, SOUTHEAST (RANGER) 18292 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PEARSON, LEE ROY III 647749
DUFFER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 017522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO, SOUTHWEST (CADDO) 18293 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
THREET P.L. WELL #: 1 RRCID -> 069447 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 2965 - 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	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					74
02	392 #	380	-0-	-12	-0-	380	3			N	-0-					74
03	434 #	147	-0-	-287	-0-	147	3			N	-0-					74
04	420 #	76	-0-	-344	-0-	76	3			N	-0-					74
05	434 #	200	-0-	-234	-0-	200	3			N	-0-					74
06	420 #	85	-0-	-335	-0-	85	3			N	-0-					74
07	434 #	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					74
08	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	3			N	-0-					74
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					74
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					74
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					74
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO, SOUTHWEST (LAKE) 18293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HOFFMANN OIL COMPANY 391155
AMIS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 017523 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					28
02	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1177	3			N	-0-					28
03	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1299	3			N	-0-					28
04	1350 N	957	-0-	-393	-0-	957	3			N	-0-					28
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					28
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					28
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					28
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					28
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					28
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					28
*11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					28
*12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARALMA (MARBLE FALLS) 18540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
FLOYD RAY VICK WELL #: 2 RRCID -> 245548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 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	1550 N	701	-0-	-849	-0-	680	2	21	9	N	19	93	1			44
02	1288 N	794	-0-	-494	-0-	794	2			N	-0-					44
03	1333 N	957	-0-	-376	-0-	948	2	9	9	N	8					52
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					52
05	868 N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					52
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					52
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					52
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					52
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					52
10	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-					52
11	1020 N	609	-0-	-411	-0-	567	2	42	9	N	38					90
12	992 N	471	-0-	-521	-0-	471	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 10,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CLARENCE (CONGL.) 18545 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858

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

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

CLAUSELL (MF CONGL) 18693 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634
CLAUSELL-LONG-575 WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY GOBER (CADDO, UP.) 18724 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
GOOPCO, INC. 315960
MCKEICHAN, WILL WELL #: 11 RRCID -> 181204 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4088 - 4094

01	434 #	183	-0-	-251	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02	392 #	245	-0-	-147	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03	341 #	206	-0-	-135	-0-	206	2		N	-0-			-0-
04	270 #	165	-0-	-105	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	279 #	101	-0-	-178	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	270 #	12	-0-	-258	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (CONGL) 18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
DAVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 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	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2		N	-0-			-0-
05	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2		N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	330 N	199	-0-	-131	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESSER WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289

01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN DRILLING, INC. 858771
SCHRICK WELL #: 1W RRCID -> 218258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4260 - 4470

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-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
IKARD, ALAN 422893
SMITH WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	84 #	10	-0-	-74	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390
BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 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-

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0

01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
OHLHAUSEN OIL COMPANY //CONT.// 619390
WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A

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

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

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5055 - 5072

01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	Y	2					29
02	DLQ G-10	130	-0-	130	130	128	3	2	9	Y	2					31
03	274 R	144	-0-	-130	-0-	143	3	1	9	Y	1					32
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2					34
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2					36
06	141 R	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					37
07	144 R	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1					38
08	DLQ G-10	138	-0-	138	138	137	3	1	9	Y	1					39
09	DLQ G-10	141	-0-	141	279	141	3			Y	-0-					39
10	DLQ G-10	140	-0-	140	419	140	3			Y	-0-					39
11	DLQ G-10	138	-0-	138	557	138	3			Y	-0-					39
*12	696 R	139	-0-	-557	-0-	139	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058

01	247 R	247	-0-	-0-	-0-	240	3	7	9	Y	6					83
02	DLQ G-10	219	-0-	219	219	213	3	6	9	Y	5					88
03	468 R	249	-0-	-219	-0-	242	3	7	9	Y	6					94
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	230	3	8	9	Y	7					101
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	245	3	9	9	Y	8					109
06	240 R	240	-0-	-0-	-0-	233	3	7	9	Y	6					115
07	248 #	242	-0-	-6	-0-	238	3	4	9	Y	4					119
08	DLQ G-10	237	-0-	237	237	235	3	2	9	Y	2					121
09	DLQ G-10	233	-0-	233	470	233	3			Y	-0-					121
10	DLQ G-10	238	-0-	238	708	238	3			Y	-0-					121
11	DLQ G-10	224	-0-	224	932	224	3			Y	-0-					121
*12	1158 R	226	-0-	-932	-0-	226	3			Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					1
03	20 R	9	-0-	-11	-0-	9	3			Y	-0-					1
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
07	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10	11	-0-	11	22	11	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10	9	-0-	9	31	9	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	10	-0-	10	41	10	3			Y	-0-					1
*12	50 R	9	-0-	-41	-0-	9	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1					6
02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	9	3	1	9	Y	1					7
03	23 R	13	-0-	-10	-0-	12	3	1	9	Y	1					8
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1					9
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1					10
06	13 #	11	-0-	-2	-0-	10	3	1	9	Y	1					11
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	Y	1					12
08	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					12
09	DLQ G-10	10	-0-	10	23	10	3			Y	-0-					12
10	DLQ G-10	6	-0-	6	29	6	3			Y	-0-					12
11	DLQ G-10	8	-0-	8	37	8	3			Y	-0-					12
*12	46 R	9	-0-	-37	-0-	9	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILBURN,J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 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	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					18
02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					18
03	20 R	10	-0-	-10	-0-	10	3			Y	-0-					18
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					18
05	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					18
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					18
07	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					18
08	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					18
09	DLQ G-10	12	-0-	12	24	12	3			Y	-0-					18
10	DLQ G-10	17	-0-	17	41	17	3			Y	-0-					18
11	DLQ G-10	9	-0-	9	50	9	3			Y	-0-					18
*12	58 R	8	-0-	-50	-0-	8	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 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	465 #	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	416	-0-	416	416	416	3			Y	-0-					3
03	881 R	465	-0-	-416	-0-	465	3			Y	-0-					3
04	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					3
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					3
06	450 #	429	-0-	-21	-0-	429	3			Y	-0-					3
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10	464	-0-	464	464	464	3			Y	-0-					3
09	DLQ G-10	457	-0-	457	921	457	3			Y	-0-					3
10	DLQ G-10	463	-0-	463	1384	463	3			Y	-0-					3
11	DLQ G-10	445	-0-	445	1829	445	3			Y	-0-					3
*12	2215 R	386	-0-	-1829	-0-	386	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN,J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 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	155 R	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1					20
02	DLQ G-10	140	-0-	140	140	139	3	1	9	Y	1					21
03	297 R	157	-0-	-140	-0-	155	3	2	9	Y	2					23
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	3					26
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2					28
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1					29
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1					30
08	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					30
09	DLQ G-10	150	-0-	150	302	150	3			Y	-0-					30
10	DLQ G-10	151	-0-	151	453	151	3			Y	-0-					30
11	DLQ G-10	144	-0-	144	597	144	3			Y	-0-					30
*12	736 R	139	-0-	-597	-0-	139	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	166	-0-	-0-	-0-	153	3	13	9	Y	12					23
02	DLQ G-10	124	-0-	124	124	113	3	11	9	Y	10	33	1			-0-
03	271 R	147	-0-	-124	-0-	138	3	9	9	Y	8					8
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	114	3	8	9	Y	7					15
05	155 #	140	-0-	-15	-0-	132	3	8	9	Y	7					22
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2	24	1			-0-
07	244 R	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	Y	3					3
08	DLQ G-10	217	-0-	217	217	215	3	2	9	Y	2					5
09	DLQ G-10	198	-0-	198	415	178	3	20	9	Y	18	23	1			-0-
10	DLQ G-10	165	-0-	165	580	151	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10	177	-0-	177	757	160	3	17	9	Y	15					28
*12	928 R	171	-0-	-757	-0-	158	3	13	9	Y	12					40

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 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	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-

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	776	-0-	-0-	-0-	750	3	26	9	Y	24					51
02	DLQ G-10	577	-0-	577	577	545	3	32	9	Y	29	80	1			-0-
03	1303 R	726	-0-	-577	-0-	694	3	32	9	Y	29					29
04	585 R	585	-0-	-0-	-0-	555	3	30	9	Y	27					56
05	775 #	663	-0-	-112	-0-	643	3	20	9	Y	18					74
06	750 #	748	-0-	-2	-0-	740	3	8	9	Y	7	81	1			-0-
07	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1172	3	10	9	Y	9					9
08	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1058	1044	3	14	9	Y	13					22
09	DLQ G-10	960	-0-	960	2018	865	3	95	9	Y	86	108	1			-0-
10	DLQ G-10	782	-0-	782	2800	734	3	48	9	Y	44					44
11	DLQ G-10	822	-0-	822	3622	770	3	52	9	Y	47					91
12	T. A.	785	-0-	785	4407	767	3	18	9	Y	16					107

TOTAL GAS PROD: 9,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	16	-0-	-0-	-0-	12	3	4	9	Y	4					7
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	12	3	3	9	Y	3	10	1			-0-
03	33 R	18	-0-	-15	-0-	16	3	2	9	Y	2					2
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	Y	3					5
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	10	3	4	9	Y	4					9
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	23	3	3	9	Y	3					3
08	DLQ G-10	17	-0-	17	17	15	3	2	9	Y	2					5
09	DLQ G-10	17	-0-	17	34	15	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
10	DLQ G-10	18	-0-	18	52	15	3	3	9	Y	3					3
11	DLQ G-10	21	-0-	21	73	15	3	6	9	Y	5					8
*12	91 R	18	-0-	-73	-0-	14	3	4	9	Y	4					12

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 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	18 R	18	-0-	-0-	-0-	15	3	3	9	Y	3					5
02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	10	3	4	9	Y	4	9	1			-0-
03	31 R	17	-0-	-14	-0-	14	3	3	9	Y	3					3
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	9	Y	2					5
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	11	3	3	9	Y	3					8
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1	9	1			-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	25	3	2	9	Y	2					2
08	DLQ G-10	17	-0-	17	17	16	3	1	9	Y	1					3
09	DLQ G-10	16	-0-	16	33	15	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
10	DLQ G-10	16	-0-	16	49	15	3	1	9	Y	1					1
11	DLQ G-10	15	-0-	15	64	14	3	1	9	Y	1					2
*12	80 R	16	-0-	-64	-0-	15	3	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 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	12 R	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	Y	2					3
02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	11	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
03	33 R	19	-0-	-14	-0-	16	3	3	9	Y	3					3
04	14 #	10	-0-	-4	-0-	8	3	2	9	Y	2					5
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	9	3	3	9	Y	3					8
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	14	3	1	9	Y	1	9	1			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	9	Y	1					1
08	DLQ G-10	15	-0-	15	15	14	3	1	9	Y	1					2
09	DLQ G-10	23	-0-	23	38	21	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	DLQ G-10	15	-0-	15	53	14	3	1	9	Y	1					1
11	DLQ G-10	18	-0-	18	71	17	3	1	9	Y	1					2
*12	86 R	15	-0-	-71	-0-	14	3	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	413	-0-	-83	-0-	396	2	17	9	N	15					219
02	420 #	355	-0-	-65	-0-	346	2	9	9	N	8	170	1			57
03	434 #	374	-0-	-60	-0-	367	2	7	9	N	6					63
04	390 #	333	-0-	-57	-0-	330	2	3	9	N	3					66
05	403 #	390	-0-	-13	-0-	381	2	9	9	N	8					74
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	408	2	15	9	N	14					88
07	414 R	414	-0-	-0-	-0-	401	2	13	9	N	12					100
08	403 #	381	-0-	-22	-0-	378	2	3	9	N	3					103
09	420 #	303	-0-	-117	-0-	296	2	7	9	N	6					109
10	434 #	374	-0-	-60	-0-	357	2	17	9	N	15					124
11	420 #	352	-0-	-68	-0-	344	2	8	9	N	7					131
12	403 #	351	-0-	-52	-0-	342	2	9	9	N	8					139

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					10
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					10
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					10
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					10
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					10
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					10
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					10
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					10
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					10
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					10
11	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	2			N	-0-					10
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALSON (CONGLOMERATE 4750) 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

COALSON (CONGLOMERATE 4750) //CONT.// 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PATTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 087585 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALSON, MAC A. 161490
COALSON MAC WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762

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-

COALVILLE (BEND CONGL.) 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DAHAB ENERGY INC. 197200
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 157937 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALVILLE (BEND CONGL.) //CONT.// 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RED ROCK RESOURCES, L.L.C. 697112
BUTTLICK WELL #: 1 RRCID -> 162279 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3132 - 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	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABLE OPERATING COMPANY 742236
LONG,C.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121023 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3756 - 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		364	-0-	364	364	364	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		397	-0-	397	761	397	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		452	-0-	452	1213	452	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		323	-0-	323	1536	323	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		408	-0-	408	1944	408	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		426	-0-	426	2370	426	3			Y	-0-					-0-
08	2628	N	258	-0-	-2370	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
BURGETT WELL #: 1 RRCID -> 160193 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 3284 - 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BIG STAR EXPLORATION 070442
ADDISON WELL #: 1 RRCID -> 138537 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2701 - 2709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	224	N	23	-0-	-201	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDISON WELL #: 3 RRCID -> 139661 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747

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

MARTIN-MOSS WELL #: 2 RRCID -> 144543 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595

01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	140	N	12	-0-	-128	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 143761 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERICHO ENERGY, INC 432097
DOSTER, BRUCE WELL #: 2A RRCID -> 105179 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		159	-0-	159	159	7	1	152	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		685	-0-	685	844	31	1	654	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		444	-0-	444	1288	20	1	424	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY		353	-0-	353	1641	16	1	337	2	N	-0-			-0-
07	2003		362	-0-	-1641	-0-	16	1	346	2	N	-0-			-0-
08	434	N	307	-0-	-127	-0-	14	1	293	2	N	-0-			-0-
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	13	1	281	2	N	-0-			-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-			-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	13	1	274	2	N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 132111 COMPL. DATE 10/07/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
HARRISON WELL #: 7 RRCID -> 139672 COMPL. DATE 10/12/1991 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2552 - 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BRUNER WELL #: 7 RRCID -> 139506 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2630 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNER WELL #: 6 RRCID -> 139507 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2635 - 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 148149 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 2466 - 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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 114810 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2633 - 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	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 17 RRCID -> 114811 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2394 - 2519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 114812 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2521 - 2569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	2		N	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 18 RRCID -> 114917 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2544 - 2618

01	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDISON, D. WELL #: 3 RRCID -> 116658 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2663 - 2704

01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADDISON, D. WELL #: 1 RRCID -> 116755 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2587 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 120663 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2445 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 22 RRCID -> 121366 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2466 - 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 121755 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2536 - 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 36 RRCID -> 123000 COMPL. DATE 12/13/1986 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2489 - 2613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 123226 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2587 - 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	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 123227 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2597 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-

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

BLACK RANCH WELL #: 34 RRCID -> 123549 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2611 - 2735

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
07	14B DENY		51	-0-	51	51	51	2		N	-0-					-0-
08	88	N	37	-0-	-51	-0-	37	2		N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 27 RRCID -> 125544 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2696 - 2802

01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2		N	-0-					-0-
02	392	N	270	-0-	-122	-0-	270	2		N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2		N	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2		N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2		N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 1M RRCID -> 132923 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2656 - 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	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 2M RRCID -> 132924 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2656 - 2688

01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
03	713 N	334	-0-	-379	-0-	334	2		N	-0-			-0-
04	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	2		N	-0-			-0-
05	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2		N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
07	527 N	429	-0-	-98	-0-	429	2		N	-0-			-0-
08	589 N	359	-0-	-230	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09	510 N	394	-0-	-116	-0-	394	2		N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 3M RRCID -> 132925 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2663 - 2764

01	868 N	452	-0-	-416	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02	588 N	365	-0-	-223	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03	682 N	465	-0-	-217	-0-	465	2		N	-0-			-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2		N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2		N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
12	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 17M RRCID -> 137619 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 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	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	16	-0-	16	46	16	2		N	-0-			-0-
03	47 X	1	-0-	-46	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				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: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 16 M RRCID -> 137622 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2286 - 2931

01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 18M RRCID -> 137624 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2599 - 2708

01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIAMOND M WELL #: 2 RRCID -> 142087 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2370 - 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	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

H.T.PRIDDY-BLOCK C WELL #: 1 RRCID -> 143758 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2544 - 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, G.W.-BLOCK A WELL #: 4 RRCID -> 143759 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2735 - 2809

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

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIAMOND M #4 WELL #: 4 RRCID -> 146298 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2281 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND M #3 WELL #: 3 RRCID -> 146299 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 2664 PERF. 2342 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG (MARBLE FALLS) 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
C O G COMPANY 120723
CATE, MITCHAM WELL #: 1 RRCID -> 105367 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2246 - 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG (MARBLE FALLS) //CONT.// 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
C O G COMPANY //CONT.// 120723
CATE,J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 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	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
EADS WELL #: 1 RRCID -> 105790 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262

01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EADS WELL #: 2 RRCID -> 124728 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2243 - 2268

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

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

COG (MARBLE FALLS) //CONT.// 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. //CONT.// 570410
EADS WELL #: 3 RRCID -> 124729 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN (PALO PINTO, LO) 19480 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
K & W VANPELT COMPANY 448748
STONE -A- WELL #: 2 RRCID -> 032252 COMPL. DATE 03/08/1961 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3121 - 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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, S (BRENEKE) 19481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
HALL,T.C."B" WELL #: 1 RRCID -> 087666 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2064 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2015 - PLUGGED 03/19/15

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

HALL "B" WELL #: 3 RRCID -> 088615 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2088 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2015 - PLUGGED 03/18/15

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

COLEMAN, S (BRENEKE) //CONT.// 19481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE //CONT.// 931621
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 093742 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 2072 - 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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2015 - PLUGGED 03/27/15

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

COLEMAN COUNTY REGULAR 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
BIG TIO, INC. 070709
WEST, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 274409 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2856 - 2860

01	0 Z	741	-0-	741	8367	738	2	3	9	N	3					34
02	0 Z	654	-0-	654	9021	651	2	3	9	N	3					37
03	0 Z	732	-0-	732	9753	729	2	3	9	N	3					40
04	0 Z	189	-0-	189	9942	188	2	1	9	N	1					41
05	0 Z	781	-0-	781	10723	778	2	3	9	N	3					44
06	0 Z	746	-0-	746	11469	743	2	3	9	N	3					47
07	0 Z	767	-0-	767	12236	764	2	3	9	N	3					50
08	0 Z	737	-0-	737	12973	735	2	2	9	N	2					52
09	0 Z	738	-0-	738	13711	735	2	3	9	N	3					55
10	0 Z	761	-0-	761	14472	758	2	3	9	N	3					58
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	14472					N	NO RPT					58
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	14472					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BULLARD, ROBERT L. 106505
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 119332 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 2635 PERF. 2288 - 2380

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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
HARRIS,JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301

01	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186 #	4	-0-	-182	-0-	4	2			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	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ERATZ INVESTMENTS INC. 253336
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-

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

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

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

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

J.W.S. 427277
POPE, J.T. WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 1347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
J.W.S. //CONT.// 427277
BEAVER, JOHN SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 131241 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3042 - 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	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-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296

01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322

01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			539
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-				N	-0-			539
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			539
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			539
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
REDBANK OIL & GAS CO. 696666
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-MCKNIGHT WELL #: 1OJ RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386

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

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

RICE DRILLING COMPANY 706685
SMITH, O.B. WELL #: 2 RRCID -> 146296 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2252 - 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	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-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
SMITH, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 146297 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2265 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098

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

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

HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

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

TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

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

WCT LEASING CO. 888047
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 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	DLQ G-10	39	-0-	39	104	39	2		N	-0-			-0-
02	160 R	56	-0-	-104	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228

01	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			285
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			285
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			285
04	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-			285
05	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			285
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			285
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			285
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			285
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			285
10	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			285
11	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			285
*12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			285

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148

01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

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

BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 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	31 #	14	-0-	-17	-0-	10	2	4	9	N	4					191
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	11	2	2	9	N	2					193
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	N	1					194
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					194
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					194
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					194
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					194
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					194
09	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					194
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					194
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					194
*12	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	168 #	33	-0-	-135	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	186 #	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	180 #	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HICKMAN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 268091 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2267 - 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	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISE WELL #: 3 RRCID -> 275282 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 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	217	#	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	196	#	32	-0-	-164	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	#	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 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	0	W	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
02	0	W	32	-0-	32	90	32	2			N	-0-					-0-
03	0	W	43	-0-	43	133	43	2			N	-0-					-0-
04	191	R	58	-0-	-133	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWITZER, M.L. WELL #: 4 RRCID -> 276185 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2391 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
03	248	#	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	240	#	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	248	#	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	240	#	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	248	#	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	248	#	33	-0-	-215	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
SWITZER, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 277626 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2230 - 2318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
CLACK, R. WELL #: 1 RRCID -> 076847 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 3915 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
KING WELL #: 1 RRCID -> 253455 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2078 - 2093

01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
07	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2	N	-0-			-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2	N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2	N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2	N	-0-			-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

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

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

CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
D.J. & T. ENERGY 196227
COURSEY, E. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105185 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2856 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

DEFORD, JOHN H., TRUSTEE 210000
BAKER, C. D. WELL #: G 1 RRCID -> 017545 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH 339 PERF. 330 - 339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DELRAY OIL, INC. 213275
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 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	124 N	32	-0-	-92	-0-	28	3	4	9	N	4					28
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	40	3	1	9	N	1					29
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					29
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					29
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	N	1					30
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	111	3	3	9	N	3					33
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					33
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	63	3	1	9	N	1					34
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	92	3	1	9	N	1					35
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	71	3	1	9	N	1					36
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					36
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 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	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	3		N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-

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

RAY, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 158090 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2962 - 2968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, W. L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 165557 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 2071 - 2074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3		N	-0-			-0-
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	3		N	-0-			-0-
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3		N	-0-			-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023

01	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-			-0-
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMILY TRUST B, THE 261290
NOLEN, B. H., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 017561 COMPL. DATE 09/20/1957 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 2555 - 2620

01	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
LOBSTEIN, WM. WELL #: 1 RRCID -> 032140 COMPL. DATE 11/15/1963 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2611 - 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	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		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: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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-

HARMS, VANCE N. 357560
HARMS, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 076588 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
JOHNSON & MORRIS 433774
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K-M OIL COMPANY, INC. 448857
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER,N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 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	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
JONES, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 133984 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 2054 PERF. 1580 - 1582

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
MAYS, MITZI WELL #: 1 RRCID -> 186676 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1627 - 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	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-

DIXIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 189186 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1622 - 1628

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-

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

LEE, DIXIE WELL #: 4 RRCID -> 199773 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1620 - 1624

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 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	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					80
02	504	N	433	-0-	-71	-0-	433	2			N	-0-					80
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	508	2	6	9	N	5					85
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	455	2	39	9	N	35					120
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	490	2	11	9	N	10					130
06	510	N	176	-0-	-334	-0-	174	2	2	9	N	2					132
07	496	N	74	-0-	-422	-0-	65	2	9	9	N	8					140
08	496	N	141	-0-	-355	-0-	141	2			N	-0-					140
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					140
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	N	6					146
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					146
12	496	N	318	-0-	-178	-0-	311	2	7	9	N	6	137	1			15

TOTAL GAS PROD: 4,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MCCLATCHEY, JOHN P 540185
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A

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-

MID-CON ENERGY OPERATING, LLC 564673
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING, E. DALE WELL #: 4 RRCID -> 222150 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3372 - 3377

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

RICE DRILLING COMPANY 706685
MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 081043 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1130 - 1135

01	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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
MARTIN JERSEY FARM "B" WELL #: 3 RRCID -> 088310 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 1184 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MARTIN JERSEY FARMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 100990 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 1134 - 1137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SCHRADER,E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
RICE,LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932

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

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1	N	-0-			-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1	N	-0-			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-			-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-			-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1	N	-0-			-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1	N	-0-			-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1	N	-0-			-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2	N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. //CONT.// 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620

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

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

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					57
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					57
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					57
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					57
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					57
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					57
07	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					57
08	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					57
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					57
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					57
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
TERRY, E. G. 843907
TERRY,E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824

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

TERRY,E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833

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

TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A

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

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

HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	74	297	74	2		Y	-0-			-0-
02	338 N	41	-0-	-297	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	38	-0-	38	153	38	2		Y	-0-			-0-
02	174 N	21	-0-	-153	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 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	DLQ G-10	35	-0-	35	141	35	2		Y	-0-			-0-
02	161 N	20	-0-	-141	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188

01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

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

J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	14	75	14	2		N	-0-			-0-
02	91 N	16	-0-	-75	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	23	-0-	23	48	23	2		N	-0-			-0-
*12	73 N	25	-0-	-48	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	58	322	58	2		N	-0-			-0-
02	407 N	85	-0-	-322	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	124	-0-	124	262	124	2		N	-0-			-0-
*12	373 N	111	-0-	-262	-0-	111	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-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 COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	60	2		N	-0-			378
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			378
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			378
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			378
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			378
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			378
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			378
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			378
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			378
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			378
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			378
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			378

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274

01	DLQ G-10	33	-0-	33	133	33	2		Y	-0-			-0-
02	151 N	18	-0-	-133	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 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	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2					2
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					2
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					3
10	310 N	205	-0-	-105	-0-	203	2	2	9	Y	2					5
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	205	2	3	9	Y	3	5	1			3
12	341 N	221	-0-	-120	-0-	215	2	6	9	Y	5					8

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252

01	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	548	-0-	-289	-0-	548	2			Y	-0-					53
02	504	N	434	-0-	-70	-0-	434	2			Y	-0-					53
03	744	N	597	-0-	-147	-0-	587	2	10	9	Y	9					62
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	598	2	15	9	Y	14					76
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	620	2	18	9	Y	16					92
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	564	2	9	9	Y	8					100
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	456	2	14	9	Y	13					113
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	481	2	15	9	Y	14					127
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	498	2	14	9	Y	13					140
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	413	2	14	9	Y	13					153
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	427	2	12	9	Y	11	124	1			40
12	527	N	437	-0-	-90	-0-	425	2	12	9	Y	11					51

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					15
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					15
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3					18
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	Y	4					22
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	2	3	9	Y	3					25
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	Y	2					27
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	406	2	4	9	Y	4					31
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	428	2	7	9	Y	6					37
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	442	2	8	9	Y	7					44
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	367	2	8	9	Y	7					51
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	379	2	6	9	Y	5	42	1			14
12	465	N	385	-0-	-80	-0-	378	2	7	9	Y	6					20

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	13					155
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	15					170
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	118	2	23	9	N	21					191
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	120	2	30	9	N	27					218
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	59	2	42	9	N	38	181	1			75
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	54	2	24	9	N	22					97
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	60	2	28	9	N	25					122
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	28					150
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	25					175
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	26					201
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	93	2	29	9	N	26					227
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	81	2	15	9	N	14					241

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 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	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-

NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	114	-0-	-165	-0-	113	2	1	9	N	1					55
02	252	N	88	-0-	-164	-0-	88	2			N	-0-					55
03	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					55
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					55
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					55
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					55
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3					58
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	329	2	10	9	N	9					67
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	293	2	10	9	N	9					76
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	N	10					86
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	257	2	8	9	N	7					93
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	-0-	-238	-0-	257	2	1	9	Y	1					27
02	308	N	200	-0-	-108	-0-	198	2	2	9	Y	2					29
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	272	2	1	9	Y	1					30
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	225	2	1	9	Y	1					31
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1					32
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1					33
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	Y	3					36
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	271	2	1	9	Y	1					37
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	234	2	2	9	Y	2					39
10	310	N	198	-0-	-112	-0-	195	2	3	9	Y	3					42
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	161	2	6	9	Y	5	7	1			40
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	155	2	7	9	Y	6					46

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					8
02	728	N	496	-0-	-232	-0-	495	2	1	9	Y	1					9
03	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2			Y	-0-					9
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	525	2	1	9	Y	1					10
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					10
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					10
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	Y	5					15
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	678	2	2	9	Y	2					17
09	720	N	587	-0-	-133	-0-	585	2	2	9	Y	2					19
10	744	N	495	-0-	-249	-0-	487	2	8	9	Y	7					26
11	660	N	413	-0-	-247	-0-	401	2	12	9	Y	11	17	1			20
12	620	N	405	-0-	-215	-0-	388	2	17	9	Y	15					35

TOTAL GAS PROD: 7,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WATSON WELL #: 7 RRCID -> 130887 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 2232 PERF. 1816 - 1822

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 4 RRCID -> 191927 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1811 - 1820

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

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

COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 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	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	2		N	-0-			-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
10	899 N	133	-0-	-766	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	1		N	-0-			-0-
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
ABX OIL & GAS, INC. 003646
MOHON, C. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 174273 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2740

01	341 #	10	-0-	-331	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	308 #	100	-0-	-208	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	310 #	227	-0-	-83	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
06	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
07	465 #	340	-0-	-125	-0-	340	2		N	-0-			-0-
08	465 #	227	-0-	-238	-0-	227	1		N	-0-			-0-
09	450 #	31	-0-	-419	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	403 #	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-			-0-
11	390 #	334	-0-	-56	-0-	334	2		N	-0-			-0-
12	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, GRADY S. 012455
ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828

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-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
FAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274276 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 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	1891	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
02	1708	-0-	-0-	-1708	-0-				N	-0-			-0-
03	1891	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
04	1830	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
05	1891	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
06	1830	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
07	1891	-0-	-0-	-1891	-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	1891	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-

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

SOLOMON WELL #: 2 RRCID -> 275568 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2732 - 2756

01	1860	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-
02	1680	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			-0-
03	1860	275	-0-	-1585	-0-	275	2		N	-0-			-0-
04	1800	5512	-0-	3712	3712	5512	2		N	-0-			-0-
05	1860	2716	-0-	856	4568	2716	2		N	-0-			-0-
06	1800	1	-0-	-1799	2769	1	1		N	-0-			-0-
07	1860	1	-0-	-1859	910	1	1		N	-0-			-0-
08	1860	1	-0-	-1859	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	1800	1	-0-	-1799	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1860	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-RUSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277055 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3226 - 3234

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			11
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			14

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

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
COLLINS, ROLAND 168714
SIMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 106445 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2720 - 2836

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

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 153999 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

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-

DMV PIPELINE LLC 221580
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 119336 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2580 - 2775

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

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

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
REBEIRO WELL #: 1 RRCID -> 239809 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2900 - 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	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			65
02	84 #	45	-0-	-39	-0-	45	2		N	-0-			65
03	93 #	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			65
04	60 #	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-			65
05	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			65
06	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			65
07	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			65
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			65
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			65
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			65
*11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			65
*12	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			65

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

REBEIRO WELL #: 2 RRCID -> 242525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2877 - 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	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	56 #	13	-0-	-43	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
08	15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
09	15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
10	15 #	4	-0-	-11	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS OIL & GAS 569683
LINDLEY,EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 117092 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1550 - 1560

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

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

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 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	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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432

01	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10133					N	NO RPT					-0-

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

MORRIS, WILLIAM T. 588616
EISENRICH-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809

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-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2009

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

SO OPERATING COMPANY 800281
WHITE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 121688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3532 PERF. 2900 - 2910

01	248 #	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	224 #	198	-0-	-26	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	240 #	188	-0-	-52	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3		N	-0-			-0-
08	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09	240 #	194	-0-	-46	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10	248 #	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
*12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

01	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
02	812 #	786	-0-	-26	-0-	786	2		N	-0-			-0-
03	1023 #	874	-0-	-149	-0-	874	2		N	-0-			-0-
04	990 #	883	-0-	-107	-0-	883	2		N	-0-			-0-
05	1023 #	890	-0-	-133	-0-	890	2		N	-0-			-0-
06	990 #	802	-0-	-188	-0-	802	2		N	-0-			-0-
07	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
08	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
09	906 R	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
10	1023 #	958	-0-	-65	-0-	958	2		N	-0-			-0-
11	990 #	867	-0-	-123	-0-	867	2		N	-0-			-0-
12	1023 #	831	-0-	-192	-0-	831	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
TORCH OPERATING LLC 862620
CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 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	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					47
02	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					47
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					47
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
05	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
07	684 R	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	N	-0-					47
08	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	N	-0-					47
09	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1172	2	N	-0-					47
10	682 #	297	-0-	-385	-0-	14	1	283	2	N	-0-					47
11	1410 #	643	-0-	-767	-0-	33	1	610	2	N	-0-					47
12	1457 #	1333	-0-	-124	-0-	71	1	1262	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN, TERRY L. 883382
WALLIS,T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

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-

WILSON COMPANY 928300
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 183277 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 2670

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-

COMMANDER (CONGLOMERATE) 19927 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
MCCULLOUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 138538 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4630 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					15
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					15
03	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					15
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					15
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					15
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					15
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					15
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					15
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					15
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					15
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					15
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONQUEST (CONGL.) 20185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART 866 WELL #: 4 RRCID -> 103057 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK RANCH 20321 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
DH OPERATING, INC. 216737
NEWELL, W.P. "B" WELL #: 38 RRCID -> 209074 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 146 - 1459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK RANCH //CONT.// 20321 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
DH OPERATING, INC. //CONT.// 216737
NEWELL, W.P. "B" WELL #: 42 RRCID -> 211355 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1537 - 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	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK RANCH 85WS WELL #: 90 RRCID -> 277485 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1446 - 1450

04	0	1024	-0-	1024	1024	1024	3		N	-0-			-0-
05	0	1183	-0-	1183	2207	1183	3		N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	2207				N	-0-			-0-
07	0	463	-0-	463	2670	463	3		N	-0-			-0-
08	0	488	-0-	488	3158	488	3		N	-0-			-0-
09	0	449	-0-	449	3607	449	3		N	-0-			-0-
10	0	380	-0-	380	3987	380	3		N	-0-			-0-
11	0	269	-0-	269	4256	269	3		N	-0-			-0-
12	0	202	-0-	202	4458	202	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK RANCH 85WS WELL #: 89 RRCID -> 277651 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1450 - 1476

04	0	983	-0-	983	983	983	3		N	-0-			-0-
05	0	1136	-0-	1136	2119	1136	3		N	-0-			-0-
06	0	594	-0-	594	2713	594	3		N	-0-			-0-
07	0	445	-0-	445	3158	445	3		N	-0-			-0-
08	0	468	-0-	468	3626	468	3		N	-0-			-0-
09	0	431	-0-	431	4057	431	3		N	-0-			-0-
10	0	366	-0-	366	4423	366	3		N	-0-			-0-
11	0	259	-0-	259	4682	259	3		N	-0-			-0-
12	0	194	-0-	194	4876	194	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK RANCH (MISS.) 20321 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK, SEC. 81 WELL #: 15 RRCID -> 191793 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5001 - 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	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	924 #	865	-0-	-59	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	992 #	878	-0-	-114	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	1170 #	828	-0-	-342	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	1209 #	863	-0-	-346	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	1170 #	841	-0-	-329	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	961 #	868	-0-	-93	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	868 #	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	868 #	82	-0-	-786	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND (STRAWN) 20496 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 048083 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT (CONGL, MID 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 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	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	476 N	387	-0-	-89	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	482	2	11	9	N	10					10
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	380	2	13	9	N	12					22
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	520	2	9	9	N	8					30
07	496 N	373	-0-	-123	-0-	362	2	11	9	N	10					40
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	N	4					44
09	540 N	436	-0-	-104	-0-	429	2	7	9	N	6					50
10	372 N	240	-0-	-132	-0-	236	2	4	9	N	4					54
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	422	2	8	9	N	7					61
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	432	2	12	9	N	11	45	1			27

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CORBETT (CONGL, MID //CONT.// 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
BURGESS -B- WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	227	3	29	9	N	26	1	8			150
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					150
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	299	3	34	9	N	31	1	8			180
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	342	3	20	9	N	18	157	1			41
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	222	3	28	9	N	25					66
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	337	3	55	9	N	50					116
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	336	3	46	9	N	42	4	8			154
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	125	3	32	9	N	29					183
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	265	3	12	9	N	11	160	1			34
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	220	3	20	9	N	18					52
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	63	3	39	9	N	35	5	8			82
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	204	3	36	9	N	33					115

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

CORBETT (DUFFER) 20560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT, ROY WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	425	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSCO (CONGLOMERATE) 20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LONG, C. B. "73" WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSCO (CONGLOMERATE) //CONT.// 20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
LONG, C. B. "73" WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

COSTELLO (BIG SALINE) 20904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
CARTER, MATTYE LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 065422 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO (BIG SALINE) //CONT.// 20904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
COSTELLO, M. B. WELL #: RRCID -> 041411 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 4189 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2009

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

COSTELLO NW. (BIG SALINE) 20910 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
REAGAN, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 101005 COMPL. DATE 02/12/1974 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962

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

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

COSTELLO, NW. (4000) 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REAGAN "14" WELL #: 7 RRCID -> 208552 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708

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

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

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
REAGAN "14" WELL #: 10 RRCID -> 210217 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

REAGAN "14" WELL #: 3 RRCID -> 210811 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796

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

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

REAGAN "14" WELL #: 9 RRCID -> 211312 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
REAGAN A-23 WELL #: 1 RRCID -> 211316 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3590 - 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	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			58
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	1 N	-0-	-0-	-1	-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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			58
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			58
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			58
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			58
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			58
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN A-23 WELL #: 2 RRCID -> 211317 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645

01	889 N	720	-0-	-169	-0-	720	2		N	-0-			-0-
02	728 N	601	-0-	-127	-0-	601	2		N	-0-			-0-
03	775 N	595	-0-	-180	-0-	595	2		N	-0-			-0-
04	690 N	505	-0-	-185	-0-	505	2		N	-0-			-0-
05	651 N	525	-0-	-126	-0-	525	2		N	-0-			-0-
06	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	2		N	-0-			-0-
07	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2		N	-0-			-0-
08	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2		N	-0-			-0-
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2		N	-0-			-0-
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2		N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 2 RRCID -> 171288 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 3 RRCID -> 171907 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN WELL #: 3011 RRCID -> 173130 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					18
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					18
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					18
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					18
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					18
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					18
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					18
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					18
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	757	-0-	-1343	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	656	-0-	-398	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEATS WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1575	3	19	9	N	17					59
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1588	3	19	9	N	17					76
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1733	3	191	9	N	174	171	1			79
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1611	3	21	9	N	19					98
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	761	3	36	9	N	33					131
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1106	3	36	9	N	33					164
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	340	3	169	9	N	154	170	1			148
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	163	3	35	9	N	32					180
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	961	N	596	-0-	-365	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813

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

COTHAN (CADDO) 20922 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 208559 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					30
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					30
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					30
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					30
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					30
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYLE (MARBLE FALLS) 21395 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HOWARD, R R WELL #: 3 RRCID -> 091422 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4678 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CRARUTH (STRAWN) 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
HILL-TERRY-1E WELL #: 1 RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	354	-0-	-266	-0-	320	2	34	9	N	31					202
02	420	X	315	-0-	-105	-0-	282	2	33	9	N	30	166	1			66
03	372	X	341	-0-	-31	-0-	307	2	34	9	N	31					97
04	360	X	215	-0-	-145	-0-	195	2	20	9	N	18					115
05	372	X	223	-0-	-149	-0-	208	2	15	9	N	14					129
06	330	X	284	-0-	-46	-0-	261	2	23	9	N	21					150
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	352	2	22	9	N	20					170
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	637	2	26	9	N	24					194
09	270	X	76	-0-	-194	-0-	70	2	6	9	N	5	157	1			42
10	426	X	426	-0-	-0-	-0-	415	2	11	9	N	10					52
11	630	X	49	-0-	-581	-0-	40	2	9	9	N	8					60
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
HILL-JONES 2 WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

CRAVER (CONGLOMERATE) 21570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
SPINLER,ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127011 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886

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	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	404	-0-	404	404	404	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	325	-0-	325	729	325	3			N	-0-					-0-
10	1252	X	523	-0-	-729	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
WOLF DEN WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
MITCHELL, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060

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

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

CRAWFORD (MARBLE FALLS) 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
SNEED WELL #: 7 RRCID -> 164292 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 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	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					32
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					32
03	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					32
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					32
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					32
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					32
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-	32	7			-0-
08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD,A.D. WELL #: 1 RRCID -> 098512 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 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	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					45
02	168 #	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-					45
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					45
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					45
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					45
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					45
07	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					45
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					45
09	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					45
10	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					45
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					45
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146

01	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					84
02	168 #	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-	84	1			-0-
03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	206	2	33	9	N	30					30
04	180 #	166	-0-	-14	-0-	155	2	11	9	N	10					40
05	186 #	167	-0-	-19	-0-	156	2	11	9	N	10					50
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	169	2	11	9	N	10					60
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	181	2	10	9	N	9					69
08	186 #	182	-0-	-4	-0-	179	2	3	9	N	3					72
09	180 #	47	-0-	-133	-0-	45	2	2	9	N	2					74
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					74
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					74
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082

01	496 #	335	-0-	-161	-0-	335	2			N	-0-					53
02	448 #	317	-0-	-131	-0-	309	2	8	9	N	7	59	1			1
03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	428	2	54	9	N	49					50
04	450 #	424	-0-	-26	-0-	391	2	33	9	N	30					80
05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	381	2	22	9	N	20					100
06	480 #	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					100
07	496 #	435	-0-	-61	-0-	418	2	17	9	N	15					115
08	496 #	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					115
09	420 #	394	-0-	-26	-0-	392	2	2	9	N	2					117
10	434 #	407	-0-	-27	-0-	403	2	4	9	N	4					121
11	420 #	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					121
12	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-	106	1			15

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 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	248 #	218	-0-	-30	-0-	185	2	33	9	N	30					50
02	224 #	151	-0-	-73	-0-	151	2			N	-0-	37	1			13
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	237	2	14	9	N	13					26
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4	9	N	4					30
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	214	2	11	9	N	10					40
06	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					40
07	248 #	225	-0-	-23	-0-	215	2	10	9	N	9					49
08	248 #	218	-0-	-30	-0-	217	2	1	9	N	1					50
09	210 #	67	-0-	-143	-0-	65	2	2	9	N	2					52
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					52
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	27	1			25

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BROWN-CALVERT WELL #: 1 RRCID -> 128880 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3082 - 3102

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - P&A 04/30/14

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

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
R & B LOVE WELL #: 1 RRCID -> 120969 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102

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-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC //CONT.// 697026
MOTES WELL #: 2 RRCID -> 127622 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-VEALE WELL #: 1 RRCID -> 128076 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060

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	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11	240 #	123	-0-	-117	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	248 #	152	-0-	-96	-0-	152	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTES WELL #: 1 RRCID -> 129162 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118

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

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

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SIERRA OIL COMPANY 780219
ENSERCH WELL #: RRCID -> 128337 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2006

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

CRESCENT MOON (GARDNER) 21662 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
BATES WELL #: 1 RRCID -> 108551 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3578 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

CRISWELL, N.(MISSISSIPIAN) 21750 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
POTEAU OIL CO. 671904
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 194209 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 3085 - 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	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-

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) 21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PITCOCK, INC. 665870
SALMON, R. WELL #: 1 RRCID -> 146094 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2857 - 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	429 N	429	-0-	-0-	-0-	63	1	366	2	N	-0-					-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	61	1	344	2	N	-0-					-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	49	1	246	2	N	-0-					-0-
04	420 N	300	-0-	-120	-0-	48	1	252	2	N	-0-					-0-
05	434 N	271	-0-	-163	-0-	45	1	226	2	N	-0-					-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	48	1	241	2	N	-0-					-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	50	1	236	2	N	-0-					-0-
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	46	1	214	2	N	-0-					-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	47	1	217	2	N	-0-					-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	44	1	211	2	N	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	42	1	206	2	N	-0-					-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	48	1	183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754

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

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

CROSSCUT (MARBLE FALLS) 21893 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEE BROS. & DAVIS 494195
WILLIAMS, ALAMEDA WELL #: 1 RRCID -> 017575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) 22114 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ALLAR WELL #: 4 RRCID -> 273554 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3985 - 3993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
02	3276 #	2908	-0-	-368	-0-	2908	3		N	-0-			-0-
03	3627 #	3245	-0-	-382	-0-	3245	3		N	-0-			-0-
04	3510 #	2438	-0-	-1072	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
05	3379 #	2121	-0-	-1258	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
06	3150 #	1950	-0-	-1200	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
07	3255 #	1966	-0-	-1289	-0-	1966	3		N	-0-			-0-
08	3655 R	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3		N	-0-			-0-
09	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3		N	-0-			-0-
10	3186 R	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3		N	-0-			-0-
11	3540 #	2108	-0-	-1432	-0-	2108	3		N	-0-			-0-
12	3658 #	3257	-0-	-401	-0-	3257	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
A B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 4036

01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			41
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	571	2		N	-0-			41
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2		N	-0-			41
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2		N	-0-			41
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2		N	-0-			41
06	600 N	494	-0-	-106	-0-	494	2		N	-0-			41
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			41
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			41
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			41
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			41
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			41
*12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 7,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
BROWN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 143606 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4008 - 4014

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-

CRYSTAL FALLS, EAST (CADDO) 22120 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 144070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3319 - 3322

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

CUMMING (CONGLOMERATE) 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
JACKSON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 190626 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 3926

01	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2		N	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	2		N	-0-					-0-
03	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	2		N	-0-					-0-
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2		N	-0-					-0-
05	589	N	191	-0-	-398	-0-	191	2		N	-0-					-0-
06	420	N	146	-0-	-274	-0-	146	2		N	-0-					-0-
07	465	N	189	-0-	-276	-0-	189	2		N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-					-0-
11	450	N	235	-0-	-215	-0-	235	2		N	-0-					-0-
12	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449

01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 6U RRCID -> 153742 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690

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

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

IONI CREEK 60 WELL #: 8 RRCID -> 154015 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

IONI CREEK 55 WELL #: 2 RRCID -> 157222 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698

01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	21	1	38	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	87 X	87	-0-	-0-	-0-	29	1	58	3	N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	3	N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	23	1	66	3	N	-0-			-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-

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

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 157223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	68	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	78 X	78	-0-	-0-	-0-	26	1	52	3	N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	25	1	53	3	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	21	1	60	3	N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART 55 WELL #: 4 RRCID -> 175833 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850

01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	18	1	33	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	14	1	28	3	N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	19	1	40	3	N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP WELL #: 2 RRCID -> 180022 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	3	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	3	N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	3	N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 12L RRCID -> 211061 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	57	1	104	3	N	-0-					1
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	82	3	N	-0-					1
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	3	N	-0-					1
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	53	1	111	3	N	-0-					1
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					1
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	36	1	105	3	N	-0-					1
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					1
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					1
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					1
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					1
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					1
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LINK "K" WELL #: 1 RRCID -> 155323 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3874 - 3894

01	434	N	148	-0-	-286	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	392	N	10	-0-	-382	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	465	N	10	-0-	-455	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2015 - PLUGGED 12/10/15

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "O" WELL #: 1 RRCID -> 159138 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906

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-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NW-52 WELL #: 3 RRCID -> 175338 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	855	-0-	-265	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	899	N	26	-0-	-873	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1624	-0-	-856	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
02	1932	X	1482	-0-	-450	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1467	-0-	-486	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2684	-0-	-76	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2944	-0-	-476	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2485	-0-	-1049	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 200562 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 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	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1289	-0-	-55	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK "R" WELL #: 1 RRCID -> 218881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					58
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	592	3			N	-0-					58
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					58
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					58
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					58
06	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	3			N	-0-					58
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					58
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					58
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					58
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					58
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					58
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW-52 WELL #: 2 RRCID -> 219659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928

01	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 221647 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885

01	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NE-56 WELL #: 4 RRCID -> 222088 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	479	-0-	-699	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	784 N	630	-0-	-154	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	930 N	179	-0-	-751	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	467	-0-	-773	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	731	-0-	-349	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	744 N	10	-0-	-734	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOHHERTZ, A. D. WELL #: 52 RRCID -> 226034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1437	3	4	9	N	4					184
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	3	1	9	N	1	166	1			19
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2047	3	8	9	N	7					26
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2094	3	7	9	N	6					32
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2163	3	4	9	N	4					36
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2206	3	2	9	N	2					38
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2174	3	11	9	N	10					48
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	3	2	9	N	2					50
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					50
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2290	3	6	9	N	5					55
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2244	3	37	9	N	34					89
*12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1361	3	34	9	N	31					120

TOTAL GAS PROD: 23,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LINK NE-53 WELL #: 4 RRCID -> 239997 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1669	3			N	-0-					-0-
02	1428 N	1401	-0-	-27	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1650 N	1466	-0-	-184	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	1798 N	1770	-0-	-28	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
10	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	1573	-0-	-194	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NW-52 WELL #: 6 RRCID -> 239998 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	444	-0-	-300	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	390	N	222	-0-	-168	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "T" WELL #: 1 RRCID -> 246060 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	622	-0-	-184	-0-	622	3			N	-0-					158
02	644	N	251	-0-	-393	-0-	251	3			N	-0-					158
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	3	6	9	N	5					163
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					163
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					163
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					163
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					163
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					163
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	3			N	-0-					163
10	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	3			N	-0-					163
11	960	N	491	-0-	-469	-0-	491	3			N	-0-					163
12	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LINK "T" WELL #: 2 RRCID -> 261962 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 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	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1671	-0-	-37	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1983	-0-	-32	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1952	-0-	-178	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1938	-0-	-263	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1898	-0-	-232	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1965	-0-	-112	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1824	-0-	-186	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1900	-0-	-177	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK RANCH 'U' WELL #: 2 RRCID -> 261970 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1046	-0-	-101	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	996	-0-	-264	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NE-53 WELL #: 5 RRCID -> 261975 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	899	N	616	-0-	-283	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	600	N	10	-0-	-590	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	651	N	10	-0-	-641	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. D. HOHHERTZ WELL #: 53 RRCID -> 278560 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1687	-0-	1687	18982	1636	3	51	9	N	46					133
02	0		1677	-0-	1677	20659	1641	3	36	9	N	33					166
03	0		1933	-0-	1933	22592	1903	3	30	9	N	27	171	1			22
04	0		2501	-0-	2501	25093	2446	3	55	9	N	50					72
05	0		2347	-0-	2347	27440	2285	3	62	9	N	56					128
06	0		1867	-0-	1867	29307	1843	3	24	9	N	22					150
07	0		2211	-0-	2211	31518	2158	3	53	9	N	48	172	1			26
08	0		2044	-0-	2044	33562	2001	3	43	9	N	39					65
09	0		2226	-0-	2226	35788	2193	3	33	9	N	30					95
10	0		2011	-0-	2011	37799	1964	3	47	9	N	43					138
11	39392	X	1593	-0-	-37799	-0-	1553	3	40	9	N	36					174
12	3038	X	1544	-0-	-1494	-0-	1536	3	8	9	N	7					181

TOTAL GAS PROD: 23,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 1 RRCID -> 145744 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850

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

MOUNTAIN TOP WELL #: 3 RRCID -> 146048 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792

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

MOUNTAIN TOP WELL #: 7L RRCID -> 148298 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822

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

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

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "68" WELL #: 1 RRCID -> 186546 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7016	-0-	-858	-0-	7016	2		N	-0-			-0-
02	6132 X	5978	-0-	-154	-0-	5978	2		N	-0-			-0-
03	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2		N	-0-			-0-
04	6780 X	5900	-0-	-880	-0-	5900	2		N	-0-			-0-
05	7006 X	4946	-0-	-2060	-0-	4946	2		N	-0-			-0-
06	6780 X	5907	-0-	-873	-0-	5907	2		N	-0-			-0-
07	6634 X	6151	-0-	-483	-0-	6151	2		N	-0-			-0-
08	6603 X	3858	-0-	-2745	-0-	3858	2		N	-0-			-0-
09	5910 X	5233	-0-	-677	-0-	5233	2		N	-0-			-0-
10	6107 X	4963	-0-	-1144	-0-	4963	2		N	-0-			-0-
11	5940 X	5438	-0-	-502	-0-	5438	2		N	-0-			-0-
12	6138 X	5105	-0-	-1033	-0-	5105	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH "55" WELL #: 2 RRCID -> 191347 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4160 - 4210

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/2015

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

LINK "68" WELL #: 3 RRCID -> 197802 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3578 - 3618

01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-		-0-
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-		-0-
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-		-0-
04	2160 N	1888	-0-	-272	-0-	1888	2		N	-0-		-0-
05	2108 N	1583	-0-	-525	-0-	1583	2		N	-0-		-0-
06	2040 N	1890	-0-	-150	-0-	1890	2		N	-0-		-0-
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-		-0-
08	1581 N	1235	-0-	-346	-0-	1235	2		N	-0-		-0-
09	1890 N	1674	-0-	-216	-0-	1674	2		N	-0-		-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-		-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-		-0-
12	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1634	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK "SW55" WELL #: 1 RRCID -> 224922 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-			-0-
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435	2		N	-0-			-0-
03	620 N	488	-0-	-132	-0-	488	2		N	-0-			-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			-0-
05	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06	480 N	245	-0-	-235	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	372 N	152	-0-	-220	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	240 N	79	-0-	-161	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "54" WELL #: 1 RRCID -> 244722 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	154	2		N	-0-			96
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			96
03	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2		N	-0-			96
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			96
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			96
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			96
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2		N	-0-			96
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			96
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-			96
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			96
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			96
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			96

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NANCY COODY TR. 3 WELL #: 3 RRCID -> 261322 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 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	1860 N	208	-0-	-1652	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2925	-0-	125	125	2925	2		N	-0-			-0-
03	3018 N	2893	-0-	-125	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
04	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
06	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
07	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
08	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
09	1800 X	1723	-0-	-77	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
10	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
11	1800 X	1787	-0-	-13	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
12	1860 X	383	-0-	-1477	-0-	383	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON, GUY WELL #: 4 RRCID -> 152208 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 4094 PERF. 3886 - 3892

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2015 - PLUGGED 11/02/15

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

TRACER OPERATING, INC. 863965
HART RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 178799 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3224 - 3257

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	748					N	-0-					48
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	748					N	NO RPT					48

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

HART RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 179297 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3941 - 3949

01	558	N	352	-0-	-206	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	504	N	212	-0-	-292	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	480	N	31	-0-	-449	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. A WELL #: 10 RRCID -> 161703 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					12
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					12
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					12
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					12
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					12
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					12
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					12
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					12
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	12	1			-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1					1
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					2
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH WELL #: 2602 RRCID -> 172571 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3874 - 3906

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-

HART RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 183455 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3781 - 3791

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					19
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					19
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					19
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					19
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					19
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					19
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					19
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	341	2	22	9	N	20					39
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	326	2	20	9	N	18					57
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	303	2	36	9	N	33					90
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	266	2	53	9	N	48					138
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	249	2	28	9	N	25					163

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215
HART RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 186184 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3900 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURTIS MITCHELL (CONGL) 22349 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
KAHLBAU, MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 086925 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4010 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	555	3	1	9	N	1					85
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	3	1	9	N	1					86
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	N	1					87
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	N	1					88
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	3	1	9	N	1					89
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					89
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	N	1					90
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	3	1	9	N	1					91
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	570	3	1	9	N	1					92
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	684	3	1	9	N	1					93
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	3	1	9	N	1					94
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	3	1	9	N	1					95

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CURTIS WELL #: 4 RRCID -> 094543 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1585	-0-	-27	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. B. (CONGL) 22492 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
NAIL "23" WELL #: 1 RRCID -> 151884 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4612 - 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	589 N	455	-0-	-134	-0-	435	2	20	9	N	18					128
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	511	2	20	9	N	18					146
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	572	2	25	9	N	23					169
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	552	2	11	9	N	10					179
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	593	2	18	9	N	16					195
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	591	2	22	9	N	20					215
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	600	2	15	9	N	14	167	1			62
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	594	2	23	9	N	21					83
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	571	2	20	9	N	18					101
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	580	2	21	9	N	19					120
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	540	2	19	9	N	17					137
12	620 N	512	-0-	-108	-0-	501	2	11	9	N	10					147

TOTAL GAS PROD: 6,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

D. J. (CONGL.) 22618 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
CASEY "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194424 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4458 - 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	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	N	-0-					58
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	3	N	-0-					58
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	20	1	70	3	N	-0-					58
04	150 N	53	-0-	-97	-0-	20	1	33	3	N	-0-					58
05	155 N	41	-0-	-114	-0-	20	1	21	3	N	-0-					58
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	20	1	15	3	N	-0-					58
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					58
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	N	-0-					58
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					58
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	N	-0-					58
11	360 N	169	-0-	-191	-0-	20	1	149	3	N	-0-					58
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	20	1	133	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. JACK (GARDNER) 22620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
HUDSON (SEC.70) WELL #: 2 RRCID -> 097761 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2615 - 2621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

D P B CONGLOMERATE 22677 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SPRINGFIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106476 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

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

D.R.S. (LAKE SAND) 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
COOPER "A" WELL #: 3 RRCID -> 218263 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1043	2		N	-0-			26
02	1372 N	771	-0-	-601	-0-	771	2		N	-0-			26
03	1519 N	787	-0-	-732	-0-	787	2		N	-0-			26
04	1020 N	787	-0-	-233	-0-	787	2		N	-0-			26
05	868 N	705	-0-	-163	-0-	705	2		N	-0-			26
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			26
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			26
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			26
09	1290 N	704	-0-	-586	-0-	704	2		N	-0-			26
10	1147 N	882	-0-	-265	-0-	882	2		N	-0-			26
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			26
*12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 11,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1153	-0-	-1947	67557	1153	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2265	-0-	-535	67022	2265	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1997	-0-	-1103	65919	1997	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1839	-0-	-1161	64758	1839	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1511	-0-	-1589	63169	1511	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1271	-0-	-1729	61440	1271	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1356	-0-	-1744	59696	1356	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	1322	-0-	-1778	57918	1322	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	1306	-0-	-1694	56224	1306	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	1384	-0-	-1716	54508	1384	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	1683	-0-	-1317	53191	1683	2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	1556	-0-	-1544	51647	1556	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.R.S. (LAKE SAND) //CONT.// 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STERLING OIL AND GAS 818896
WALLENBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

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

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

DALE (FRY) 22810 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
FOMBY, O. B. WELL #: 19 RRCID -> 096782 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS (STRAWN) 22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER LITE WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923

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

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

DALTON (MARBLE FALLS) 22852 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATLAS BARNETT, LLC 036556
SLATE RIVER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261593 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4377 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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

DALTON BEND (2300) 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
NWG OPERATING LLC 616947
BELDING "A" WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	116	1	115	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	45	1	162	2	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	34	1	132	2	N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 20C RRCID -> 093060 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON BEND (2300) //CONT.// 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H.-C WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					30
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					30
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					30
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					30
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					30
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					30
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					30
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					30
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					30
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					30
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					30
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON BEND (4000) 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M.H. C WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140 N	130	-0-	-10	-0-	113	2	17	9	N	15					15
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					15
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					15
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					15
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					15
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					15
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					15
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					15
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					15
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					15
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	270	2	13	9	N	12					27
02	336	N	122	-0-	-214	-0-	122	2			N	-0-					27
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					27
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					27
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					27
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCMURREY,M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	145	2	7	9	N	6					36
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-					36
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1					37
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					37
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					37
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					37
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					37
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					37
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					37
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					37
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					37
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER) 22872 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 151208 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					48
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2			N	-0-					48
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					48
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					48
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					48
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					48
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					48
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					48
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					48
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					48
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAN-CHOATE (STRAWN) 22922 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
DENNEY WELL #: 2 RRCID -> 241929 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	653	-0-	-339	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	833	-0-	-217	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	357	-0-	-666	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	961	N	450	-0-	-511	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	840	N	520	-0-	-320	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	99			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANCING BEAR (DUFFER) 22997 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PENDRAGON OIL CO. 651162
COOK WELL #: 1 RRCID -> 265308 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	551	3			N	-0-					6
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					6
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	N	2					8
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					8
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					8
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					8
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					8
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					8
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					8
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					8
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	3			N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DANIEL (STRAWN) 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAPHNE (STRAWN) 23098 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
TOWER RESOURCES INC 862857
DYE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 111283 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1831 - 1834

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-

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

DAVID JR. (TANNEHILL) 23320 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
TYCO OPERATING CO. 875240
WALKER-BUCKLER WELL #: 3 RRCID -> 137719 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 539 PERF. 499 - 525

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

DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
PV OIL SERVICES, LLC 683823
TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

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

DAYBREAK FIELD (CONGL.) 23587 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
ROBERTSON-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 105360 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3952 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	570 N	447	-0-	-123	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LEON (MARBLE FALLS 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LEON,N. (STRAWN 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ENVOY RESOURCES INC. 253131
YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LINDLEY, EDDIE 501219
FORREST, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 088375 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1395 - 1569

01	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-

DE LEON,N. (STRAWN //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LUCKY OIL & GAS 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010

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

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

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

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

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

DE LEON,N. (STRAWN //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LUCKY OIL & GAS //CONT.// 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

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

DEADMAN DRAW (CONGL.) 23734 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. 881442
WINDHAM, JAMES "10" WELL #: 1 RRCID -> 115127 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4489 - 4497

01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					140
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					140
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					140
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					140
05	837 N	542	-0-	-295	-0-	542	3			N	-0-					140
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					140
07	806 N	458	-0-	-348	-0-	458	3			N	-0-					140
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					140
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					140
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					140
11	810 N	1	-0-	-809	-0-	1	3			N	-0-					140
12	868 N	219	-0-	-649	-0-	219	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN (CONGLOMERATE) 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE 695237
KEITH WELL #: 1 RRCID -> 099906 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838

01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	N	3	3	8			101
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	180	2	14	9	N	13	13	8			101
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					101
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6	6	8			101
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					101
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					101
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					101
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					101
09	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					101
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					101
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					101
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DEANN (CONGLOMERATE) //CONT.// 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					18
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					18
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					18
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					18
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					18
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					18
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					18
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					18
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					18
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					18
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					18
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON (CONGLOMERATE) 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GIANT NRG CO., LP 302592
FULGHAM, BERNICE B. WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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-

PETEX 659782
POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482

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

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

DEATON (CONGLOMERATE) //CONT.// 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 079845 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3456 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 083614 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3444 - 3454

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

DEEP CREEK (CADDO) 23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KING ENERGY 465530
JOHNSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	76	2	121	9	N	110	174	1			38
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	19	1	131	9	N	119	157	1			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	30	2	190	9	N	173	170	1			3
04	180 N	110	-0-	-70	-0-	36	2	74	9	N	67					70
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	50	2	55	9	N	50					120
06	210 N	82	-0-	-128	-0-	27	2	55	9	N	50	166	1			4
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	21	2	55	9	N	50					54
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	2	118	9	N	107	160	1			1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	74					75
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	25					100
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	10					110
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	157	2	77	9	N	70	172	1			8

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

DEEP RIVER (STRAWN) 23905 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SALVOR PETROLEUM 744513
WALKER,ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 097634 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 2750 - 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	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-

DEER CROSSING (COOK) 23945 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435
HENDRICK TG ESTATE 73B WELL #: 1 RRCID -> 056460 COMPL. DATE 08/21/1973 TOTAL DEPTH 2622 PERF. N/A

01	155 N	120	-0-	-35	-0-	4	1	116	2	N	-0-			-0-
02	140 N	70	-0-	-70	-0-	2	1	68	2	N	-0-			-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	4	1	139	2	N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	2	N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	-0-			-0-
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	3	1	103	2	N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	2	N	-0-			-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER RIDGE (CONGLOMERATE) 23967 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT WELL #: 7 RRCID -> 140914 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028

01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			74
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			74
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			74
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			74
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			74
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			74
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			74
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			74
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			74
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			74
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			74
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELANO (STRAWN) 24060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELANO, O.H. WELL #: 11 RRCID -> 090913 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590

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

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

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

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

DELAY (DUFFER) 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
OVERTON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 093448 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2823 - 2933

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELAY (DUFFER) //CONT.// 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
KEELER, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125729 COMPL. DATE 02/11/1986 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2633 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

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

KEELER,C.A. WELL #: 3 RRCID -> 125730 COMPL. DATE 02/22/1986 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2651 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53

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

KEELER-CAPROCK WELL #: 1 RRCID -> 125731 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			63
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			63
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			63
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			63
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			63
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			63
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			63
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			63
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			63
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			63
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			63
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELAY (DUFFER) //CONT.// 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
DOC OIL 221884
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 087544 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					53
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					53
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					53
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					53
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	2			N	-0-					53
06	780	N	568	-0-	-212	-0-	568	2			N	-0-					53
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					53
08	434	N	63	-0-	-371	-0-	63	2			N	-0-					53
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					53
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					53
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					53
12	806	N	551	-0-	-255	-0-	551	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELEON, W (DUFFER) 24077 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
FAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278116 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7882	-0-	7882	40358	7882	2			N	-0-					-0-
02	0	W	7477	-0-	7477	47835	7477	2			N	-0-					-0-
03	0	W	7367	-0-	7367	55202	7367	2			N	-0-					-0-
04	0	W	7691	-0-	7691	62893	7691	2			N	-0-					-0-
05	0	W	7395	-0-	7395	70288	7395	2			N	-0-					-0-
06	0	W	6144	-0-	6144	76432	6144	2			N	-0-					-0-
07	0	W	7337	-0-	7337	83769	7337	2			N	-0-					-0-
08	0	W	5611	-0-	5611	89380	5611	2			N	-0-					-0-
09	4978		4978	-0-	-0-	89380	4978	2			N	-0-					-0-
10	7812		4638	-0-	-3174	86206	4638	2			N	-0-					-0-
11	7560		3976	-0-	-3584	82622	3976	2			N	-0-					-0-
*12	7812		3752	-0-	-4060	78562	3752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELIGHT (DUFFER) 24117 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
PILLANS, MILDRED F. 665542
PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 071434 COMPL. DATE 04/28/1977 TOTAL DEPTH 3819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	200	-0-	-234	-0-	200	6			N	-0-					-0-
02	392	#	210	-0-	-182	-0-	210	6			N	-0-					-0-
03	248	#	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	210	#	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	248	#	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	240	#	14	-0-	-226	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	248	#	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	186	#	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELIGHT (DUFFER) //CONT.// 24117 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
PILLANS, MILDRED F. //CONT.// 665542
PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 071826 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	35	-0-	-89	-0-	35	6			N	-0-					-0-
02	112 #	15	-0-	-97	-0-	15	6			N	-0-					-0-
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONG (CONGLOMERATE) 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRITTON OPERATING, INC. 094640
LYONS WELL #: 1 RRCID -> 200220 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B DENY	-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-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
PRATT, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 076758 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	620 N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONG (CONGLOMERATE) //CONT.// 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LYONS, DAVID F. JR. 517211
HOKETT WELL #: 2 RRCID -> 180731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0

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

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

HOKETT WELL #: 3 RRCID -> 180738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007

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-

SKY RESOURCES, INC. 786408
MCDONALD, J. M. WELL #: 1 B RRCID -> 219628 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022

01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONG (ZONE A) 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MAYO, EDDIE 536900
HILL, J.R. WELL #: 7 RRCID -> 119682 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3907 - 3917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
MC DONALD, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 160614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021

01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	383	3			N	-0-			-0-
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
05	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
06	420 N	333	-0-	-87	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
07	403 N	136	-0-	-267	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			-0-
09	330 N	176	-0-	-154	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-			-0-
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988

01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1707	3	257	9	N	234	171	1		244
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1637	3	239	9	N	217	168	1		293
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	1937	3	267	9	N	243	336	1		200
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	1964	3	237	9	N	215	166	1		249
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2089	3	230	9	N	209	162	1		296
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	1935	3	183	9	N	166	343	1		119
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2054	3	183	9	N	166	168	1		117
08	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2284	3	218	9	N	198	167	1		148
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	1932	3	182	9	N	165	167	1		146
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2023	3	171	9	N	155	163	1		138
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2131	3	196	9	N	178	168	1		148
*12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2020	3	179	9	N	163	166	1		145

TOTAL GAS PROD: 26,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,309

DELRAY (MARBLE FALLS) 24170 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
RAY WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, SW (2490) 24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GUINN, JOHN L. 337560
WILSON, E. I. WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 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	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-

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BIG STAR EXPLORATION 070442
ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 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	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	252	N	24	-0-	-228	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

01	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	112	N	11	-0-	-101	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EQUITABLE JOINT-VENTURE MGMT 253319
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 116200 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 1623 - 1634

01	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-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

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

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

WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
JACKSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 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-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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	H15 VIOL	-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-

WRIGHT, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 103521 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

HARRISON, ANDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103522 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 1970

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

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

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 103835 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802

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

WOODRUFF WELL #: 6 RRCID -> 104127 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734

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

SCARBOROUGH, H. WELL #: 2 RRCID -> 104756 COMPL. DATE 02/19/1983 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 1877

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
SCARBOROUGH, H. WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 4 RRCID -> 107313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934

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

JONES WELL #: 1 RRCID -> 107415 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	467	-0-	467	467	467	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	656	-0-	656	1123	656	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	708	-0-	708	1831	708	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	636	-0-	636	2467	636	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	541	-0-	541	3008	541	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
HARRISON, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107416 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540

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

HALE, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 107909 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
SCHUTTS WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

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

CARDWELL,BILLY WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEMONS WELL #: 1 RRCID -> 110033 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 111294 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111784 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 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	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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5 RRCID -> 112311 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 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	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
CHILTON WELL #: 1 RRCID -> 112320 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 3 RRCID -> 112333 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 112334 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 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	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
BEEFMASTER WELL #: 1 RRCID -> 112979 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD,E. WELL #: 7 RRCID -> 113412 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

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

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 113533 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058

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

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

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GLENN,DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 114238 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEMONS WELL #: 2 RRCID -> 114425 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					4
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					4
03	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-					4
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					4
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					4
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					4
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					4
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					4
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					4
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 7 RRCID -> 119077 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
WOODRUFF WELL #: 8 RRCID -> 120742 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEMONS WELL #: 3 RRCID -> 198704 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 203399 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 203403 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 017636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2865 - 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 042956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 043479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3007 RRCID -> 046348 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 046484 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 047362 COMPL. DATE 11/25/1969 TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 047381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 050676 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715

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

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

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 090312 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MOORE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 112319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		636	-0-	636	636	636	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		610	-0-	610	1246	610	2			N	-0-					-0-
06	900	N	648	-0-	-252	994	648	2			N	-0-					-0-
07	1682	N	688	-0-	-994	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		396	-0-	396	396	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	644	2	39	9	N	35					151
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	668	2	35	9	N	32	163	1			20
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12					32
04	DLQ G-10		818	-0-	818	818	801	2	17	9	N	15					47
05	DLQ G-10		746	-0-	746	1564	732	2	14	9	N	13					60
06	900	N	894	-0-	-6	1558	882	2	12	9	N	11					71
07	2449	N	891	-0-	-1558	-0-	880	2	11	9	N	10					81
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	760	2	13	9	N	12					93
09	1320	N	774	-0-	-546	-0-	762	2	12	9	N	11					104
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	2	11	9	N	10					114
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N	10					124
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	793	2	7	9	N	6					130

TOTAL GAS PROD: 9,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
ODELL, P.K. WELL #: 1 RRCID -> 278559 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3190 - 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	480	-0-	480	480	480	2		N	-0-			-0-
02	0	445	-0-	445	925	445	2		N	-0-			-0-
03	0	476	-0-	476	1401	476	2		N	-0-			-0-
04	0	472	-0-	472	1873	472	2		N	-0-			-0-
05	0	490	-0-	490	2363	490	2		N	-0-			-0-
06	0	473	-0-	473	2836	473	2		N	-0-			-0-
07	0	495	-0-	495	3331	495	2		N	-0-			-0-
08	0	493	-0-	493	3824	493	2		N	-0-			-0-
09	0	436	-0-	436	4260	436	2		N	-0-			-0-
10	0	421	-0-	421	4681	421	2		N	-0-			-0-
11	0	274	-0-	274	4955	274	2		N	-0-			-0-
12	0	397	-0-	397	5352	397	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B101 RRCID -> 017597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2720

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 017621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2732

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A901 RRCID -> 017622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2788 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1802 RRCID -> 017630 COMPL. DATE 03/22/1920 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2679 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3201 RRCID -> 017632 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	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: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C201 RRCID -> 017676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	3			N	-0-					-0-
05	168	N	84	-0-	-84	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	3			N	-0-					-0-
05	195	N	98	-0-	-97	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C205 RRCID -> 036575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
05	145	N	73	-0-	-72	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
05	145	N	73	-0-	-72	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	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: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
05	145	N	73	-0-	-72	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	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: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	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: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
05	145	N	73	-0-	-72	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	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: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	3			N	-0-					-0-
05	218	N	109	-0-	-109	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	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: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	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: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	3			N	-0-					-0-
05	218	N	109	-0-	-109	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D001 RRCID -> 090134 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2736 - 2817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 905 RRCID -> 095455 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D102 RRCID -> 100483 COMPL. DATE 01/02/1969 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 2740

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B901 RRCID -> 112318 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2816 PERF. N/A

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 902 RRCID -> 118434 COMPL. DATE 12/11/1966 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2775 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 118436 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2719 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D501 RRCID -> 119865 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2848 - 2904

01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924

01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9201 RRCID -> 119868 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2101 RRCID -> 119869 COMPL. DATE 12/21/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 119881 COMPL. DATE 02/04/1920 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	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	3		N	-0-			-0-
05	195 N	98	-0-	-97	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A502 RRCID -> 119977 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2715 - 2785

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND) 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 105982 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914

01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
02	448 #	129	-0-	-319	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
03	496 #	214	-0-	-282	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
04	480 #	206	-0-	-274	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
05	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
06	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
07	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
09	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
10	217 #	98	-0-	-119	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
11	390 #	14	-0-	-376	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
12	403 #	52	-0-	-351	-0-	52	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 2889

01	T. A.	491	-0-	491	491	491	2		Y	-0-			1
02	T. A.	301	-0-	301	792	301	2		Y	-0-			1
03	T. A.	501	-0-	501	1293	501	2		Y	-0-			1
04	1775 R	482	-0-	-1293	-0-	482	2		Y	-0-			1
05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-			1
06	480 R	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1 9	Y	1			2
07	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-			2
08	310 #	178	-0-	-132	-0-	178	2		Y	-0-			2
09	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-			2
10	310 #	230	-0-	-80	-0-	230	2		Y	-0-			2
11	300 #	34	-0-	-266	-0-	34	2		Y	-0-			2
12	310 #	123	-0-	-187	-0-	123	2		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DESDEMONA (BRESSLER SAND) //CONT.// 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 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	159 R	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	N	1			18
02	140 #	93	-0-	-47	-0-	92	3	1	9	N	1			19
03	213 R	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	N	2			21
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	N	1			22
05	155 #	106	-0-	-49	-0-	105	3	1	9	N	1			23
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			23
07	217 #	143	-0-	-74	-0-	142	3	1	9	N	1			24
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2			26
09	236 R	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	N	2			28
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	145	3	1	9	N	1			29
11	240 #	171	-0-	-69	-0-	170	3	1	9	N	1			30
12	248 #	186	-0-	-62	-0-	185	3	1	9	N	1			31

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER) 24390 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
HALLMARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 140751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3278 - 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	527 N	164	-0-	-363	-0-	12	1	152	3	N	-0-			400
02	476 N	350	-0-	-126	-0-	28	1	322	3	N	-0-			400
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	49	1	634	3	N	60			460
						66	9							
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	N	30			490
						33	9							
05	403 N	226	-0-	-177	-0-	16	1	210	3	N	-0-			490
06	720 N	681	-0-	-39	-0-	40	1	611	3	N	27			517
						30	9							
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	456	3	N	70			587
						77	9							
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	N	55			642
						61	9							
09	690 N	491	-0-	-199	-0-	31	1	420	3	N	36			678
						40	9							
10	558 N	506	-0-	-52	-0-	32	1	433	3	N	37			715
						41	9							
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	N	26			741
						29	9							
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	420	3	N	59			800
						65	9							

TOTAL GAS PROD: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

HUFFMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 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	124 N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	3	N	-0-			41
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-			41
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-			41
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-			41
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	N	-0-			41
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	3	N	-0-			41
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	3	N	-0-			41
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	3	N	-0-			41
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-			41
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-			41
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-			41
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER) //CONT.// 24390 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION//CONT.// 073325
BAYS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 277960 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3280 - 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	0	91	-0-	91	3589	6	1	85	3	N	-0-					34
02	0	156	-0-	156	3745	12	1	144	3	N	-0-					34
03	0	313	-0-	313	4058	22	1	291	3	N	-0-					34
04	0	285	-0-	285	4343	18	1	267	3	N	-0-					34
05	0	288	-0-	288	4631	20	1	268	3	N	-0-					34
06	0	250	-0-	250	4881	16	1	234	3	N	-0-					34
07	0	279	-0-	279	5160	18	1	261	3	N	-0-					34
08	5327	167	-0-	-5160	-0-	12	1	155	3	N	-0-					34
09	300	256	-0-	-44	-0-	17	1	239	3	N	-0-					34
10	310	252	-0-	-58	-0-	17	1	235	3	N	-0-					34
11	300	230	-0-	-70	-0-	18	1	212	3	N	-0-					34
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	15	1	225	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC 221580
DMV - PARKER WELL #: 1 RRCID -> 174469 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2752 - 2824

01	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPSHAW WELL #: 1 RRCID -> 178991 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880

01	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					9
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					9
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					9
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					9
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					9
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					9
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					9
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					9
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					9
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					9
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
PAIR WELL #: 1 RRCID -> 180935 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					35
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2			N	-0-					35
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					35
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					35
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					35
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					35
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					35
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					35
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					35
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					35
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DMV OBBCO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 181286 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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-

DMV-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 181460 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057

01	14	N	-0-	-0-	-14	-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-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 181617 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 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	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					10
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	2			N	-0-					10
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					10
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					10
05	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					10
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					10
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					10
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					10
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					10
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					10
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 181668 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					16
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					16
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					16
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					16
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					16
06	1080	N	795	-0-	-285	-0-	795	2			N	-0-					16
07	1054	N	823	-0-	-231	-0-	823	2			N	-0-					16
08	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	2			N	-0-					16
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2			N	-0-					16
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					16
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 9,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 183304 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					14
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					14
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					14
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					14
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					14
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					14
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					14
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					14
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					14
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					14
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
WILKS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 185665 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 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	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					18
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	2			N	-0-					18
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					18
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					18
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					18
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					18
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					18
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					18
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					18
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					18
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLEN WELL #: 1 RRCID -> 186671 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 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	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					49
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					49
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					49
04	300	N	62	-0-	-238	-0-	62	2			N	-0-					49
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					49
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					49
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					49
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					49
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					49
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					49
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPELL WELL #: 1 RRCID -> 186672 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 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	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					21
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					21
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					21
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					21
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					21
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					21
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					21
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
BAYS-DECKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189175 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 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	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					21
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					21
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					21
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					21
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					21
06	570	N	478	-0-	-92	-0-	478	2			N	-0-					21
07	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2			N	-0-					21
08	589	N	249	-0-	-340	-0-	249	2			N	-0-					21
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					21
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					21
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 5,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189184 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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-

KIMMELL WELL #: 1 RRCID -> 189464 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					17
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-					17
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					17
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					17
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					17
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					17
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					17
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					17
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					17
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 191344 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					51
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					51
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					51
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2			N	-0-					51
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					51
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-					51
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					51
08	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	2			N	-0-					51
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					51
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					51
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DMV - LONG WELL #: 1 RRCID -> 218848 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					48
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					48
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					48
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					48
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					48
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					48
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					48
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					48
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					48
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					48
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929

01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					61
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					61
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					61
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					61
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					61
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			N	-0-					61
07	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					61
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					61
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					61
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					61
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	438	2	54	9	N	49	96	1			14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DESDEMONA, N. (CONGL) 24391 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
ECHOLS,J.S. "B" WELL #: 1B RRCID -> 116074 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 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	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1166	2	18	9	N	16					107
02	1120 N	1056	-0-	-64	-0-	1042	2	14	9	N	13					120
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1296	2	18	9	N	16					136
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1286	2	23	9	N	21					157
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1238	2	25	9	N	23					180
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1324	2	21	9	N	19	170	1			29
07	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1322	2	18	9	N	16					45
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1344	2	12	9	N	11					56
09	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	1323	2	11	9	N	10					66
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	N	4					70
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1325	2	11	9	N	10					80
*12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1427	2	11	9	N	10					90

TOTAL GAS PROD: 15,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

DIAZ (STRAWN) 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 3A RRCID -> 050099 COMPL. DATE 11/07/1970 TOTAL DEPTH 1593 PERF. 1537 - 1593

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

T.P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

01	310 N	308	-0-	-2	B	-0-	44	1	264	3	N	-0-				-0-
02	280 N	39	-0-	-241	B	-0-	25	1	14	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	146	-0-	-226	B	-0-	34	1	112	3	N	-0-				-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	44	1	287	3	N	-0-				-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	57	1	478	3	N	-0-				-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	46	1	333	3	N	-0-				-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	47	1	306	3	N	-0-				-0-
08	527 N	340	-0-	-187	B	-0-	48	1	292	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	361	-0-	-29	B	-0-	47	1	314	3	N	-0-				-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	47	1	312	3	N	-0-				-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	44	1	309	3	N	-0-				-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	49	1	357	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAZ (STRAWN) //CONT.// 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 7 RRCID -> 069603 COMPL. DATE 03/15/1976 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	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
02	224 N	70	-0-	-154 B	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	219	-0-	-401 B	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
05	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	28	1	436	3	N	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	15	1	251	3	N	-0-					-0-
07	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
08	465 N	239	-0-	-226 B	-0-	16	1	223	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
10	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
11	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
*12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.P FEE (DIAZ) WELL #: 8 RRCID -> 069604 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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-

HERRERA WELL #: 1C RRCID -> 165396 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1644 - 1685

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	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2015 - PLUGGED 09/02/2015

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

DICEY (CONGLOMERATE) 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 078574 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 110978 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					111
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					111
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					111
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					111
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					111
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					111
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					111
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					111
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					111
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					111
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON WELL #: 10 RRCID -> 135853 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ATLAS BARNETT, LLC 036556
KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264508 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5770 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 08/19/2015 - P/A 08/19/15

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
REYNOLDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 086066 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352

01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					16
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	471	3			N	-0-					16
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					16
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					16
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					16
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					16
07	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	3			N	-0-					16
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					16
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					16
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					16
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					16
12	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249644 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130

01	2480	2458	-0-	-22	-0-	2428	3	30	9	N	27					204
02	2240	2062	-0-	-178	-0-	2062	3			N	-0-					204
03	2418 N	2294	-0-	-124	-0-	2294	3			N	-0-					204
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					204
05	2294 N	2136	-0-	-158	-0-	2136	3			N	-0-	166	1			38
06	2220 N	1656	-0-	-564	-0-	1656	3			N	-0-					38
07	2201 N	1471	-0-	-730	-0-	1471	3			N	-0-					38
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2353	3	4	9	N	4					42
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					42
*10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					42
11	2280 N	1875	-0-	-405	-0-	1875	3			N	-0-					42
12	2449 N	1960	-0-	-489	-0-	1960	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 24,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1 RRCID -> 277525 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5512 - 5913

03	0	12915	-0-	12915	12915	12915	2			N	-0-					-0-
04	7500	9041	-0-	1541	14456	9041	2			N	-0-					-0-
05	7750	6704	-0-	-1046	13410	6704	2			N	-0-					-0-
06	7500	5543	-0-	-1957	11453	5543	2			N	-0-					-0-
07	7750	2729	-0-	-5021	6432	2729	2			N	-0-					-0-
08	7750	4527	-0-	-3223	3209	4527	2			N	-0-					-0-
09	7500	2709	-0-	-4791	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
10	6696 #	2147	-0-	-4549	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11	5550 #	1517	-0-	-4033	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	4526 #	343	-0-	-4183	-0-	310	2	33	9	N	30					30

TOTAL GAS PROD: 48,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SMELLEY WELL #: B 1 RRCID -> 215649 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 1 RRCID -> 221689 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978

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

BROWN WELL #: E 1 RRCID -> 221690 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	14	1	157	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	5	1	146	3	N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
PEARSON, W.F. WELL #: 1 RRCID -> 077472 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895

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

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

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 078583 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 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	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHITE WELL #: 1 C RRCID -> 090048 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136

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

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
PAFFORD, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 093446 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					29
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					29
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					29
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					29
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					29
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					29
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					29
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					29
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					29
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					29
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					29
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
WOODY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 077378 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 079705 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	390	N	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
RAGLE, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 084188 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	104	-0-	104	104	104	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	165	-0-	165	269	165	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	116	-0-	116	385	116	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	130	-0-	130	515	130	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDAVID, D.Q. WELL #: 1 RRCID -> 092351 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661

01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2		N	-0-			-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
09	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2		N	-0-			-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-			-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

01	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2		N	-0-			-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09	300 N	135	-0-	-165	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2		N	-0-			-0-
11	270 N	116	-0-	-154	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (5200) //CONT.// 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			31
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			31
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			31
04	1350 N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2		N	-0-			31
05	1426 N	1109	-0-	-317	-0-	1109	2		N	-0-			31
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			31
07	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2		N	-0-			31
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			31
09	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2		N	-0-			31
10	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2		N	-0-			31
11	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2		N	-0-			31
12	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2		N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 15,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

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-

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

01	341 N	186	-0-	-155	-0-	186	2		N	-0-			23
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			23
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			23
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			23
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			23
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			23
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			23
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			23
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			23
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2		N	-0-			23
11	300 N	132	-0-	-168	-0-	132	2		N	-0-			23
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					20
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					20
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					20
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					20
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					20
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					20
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					20
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					20
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					20
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					20
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					24
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					24
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					24
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					24
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					24
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					24
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					24
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					24
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					24
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					24
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					24
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
MCCAULEY,CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					38
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKERSON WELL #: 7 RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					17
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKIE RANCH (CONGL) 24665 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
GOOPCO, INC. 315960
BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 271349 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	142	-0-	-44	-0-	135	2	7	9	N	6	157	1			47
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	91	2	24	9	N	22					69
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	126	2	14	9	N	13					82
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	109	2	37	9	N	34					116
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	116	2	23	9	N	21					137
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	111	2	20	9	N	18					155
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	84	2	11	9	N	10					165
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	101	2	11	9	N	10	97	1			78
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	122	2	11	9	N	10					88
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	94	2	24	9	N	22					110
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	70	2	11	9	N	10					120
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	76	2	9	9	N	8					128

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

DILLARD (MARBLE FALLS) 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810

TABER RANCH -A- WELL #: 102 RRCID -> 100591 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2638 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	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	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 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	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	N	1					15
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	104	2	1	9	N	1					16
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	N	1					17
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	111	2	1	9	N	1					18
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	N	1					19
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	92	2	1	9	N	1					20
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	N	1					21
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	N	1					22
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	N	1					23
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	N	1					24
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1					25
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	90	2	167	9	N	152	171	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

DILLER (LAKE SAND) 24772 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
STUNKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166135 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 4314 - 4324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUNKARD "2B" WELL #: 2 RRCID -> 177547 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4270 - 4282

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

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

DILLER (MORAN, UPPER) 24772 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
DILLER & DILLER 220400
DILLER "49A" WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

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

DILLON (STRAWN) 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CONCORD ENERGY, INC. 170335
STONE WELL #: 1 RRCID -> 111205 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 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	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2		N	-0-			-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPLOR OIL & GAS, L.L.C. 257037
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 185426 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2747 - 2752

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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			49
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			49
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			49
04	240 N	103	-0-	-137	-0-	103	3		N	-0-			49
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			49
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			49
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			49
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3		N	-0-			49
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			49
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			49
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			49
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLON (STRAWN) //CONT.// 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TEJAS-CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 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	682	N	391	-0-	-291	-0-	391	3			N	-0-					6
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					6
03	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					6
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					6
05	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	3			N	-0-					6
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					6
07	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					6
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					6
09	780	N	472	-0-	-308	-0-	472	3			N	-0-					6
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					6
11	690	N	580	-0-	-110	-0-	580	3			N	-0-					6
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLON (DUFFER) 24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
MURDOCK,NORMA WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSE-BENNETT (GRANT) 24989 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 095424 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3291 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOME (DUFFER) 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
HARRISS, V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A

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

SUB SURFACE OPERATIONS 828296
HARRISS, V. (B) WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2	N	-0-		-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-		-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-		-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2	N	-0-		-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
*11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2	N	-0-		-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINEY (CADDO) 25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
DOMINEY WELL #: 2 RRCID -> 111938 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15

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

DOMINEY (CADDO) //CONT.// 25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
SANTA FE-ATCHISON WELL #: 5A RRCID -> 120106 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20

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

HICKS-SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 127754 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-

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

DORA, NORTH (ODOM) 25377 710 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
O'RYAN OIL AND GAS 617042
BOYD -B- WELL #: 17 RRCID -> 036284 COMPL. DATE 04/29/1965 TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A

01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			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	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: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA, NORTH (ODOM) //CONT.// 25377 710 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BOYD B WELL #: 9 RRCID -> 058352 COMPL. DATE 12/29/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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

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

DOROTHY J. (GRAY SAND) 25477 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PENDRAGON OIL CO. 651162
ISENHOWER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 143988 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2883 - 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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					190
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					190
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					190
04	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					190
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					190
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					190
07	DLQ G-10	1	-0-	1	14	1	3			Y	-0-					190
08	DLQ G-10	14	-0-	14	28	14	3			Y	-0-					190
09	DLQ G-10	42	-0-	42	70	42	3			Y	-0-					190
10	92 N	22	-0-	-70	-0-	22	3			Y	-0-					190
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					190
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS (4900) 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084920 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4938 - 4943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	68	2	N	-0-					32
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	2	N	-0-					32
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-					32
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	N	-0-					32
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					32
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	N	-0-					32
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	57	1	59	2	N	-0-					32
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					32
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					32
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					32
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	N	-0-					32
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS (4900) //CONT.// 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

01	527	N	292	-0-	-235	-0-	46	1	246	2	N	-0-			54
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-			54
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	7	1	379	2	N	-0-			54
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	59	1	406	2	N	-0-			54
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			54
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-			54
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			54
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-			54
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			54
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-			54
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	4	1	442	2	N	-0-			54
12	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

01	217	N	183	-0-	-34	-0-	29	1	154	2	N	-0-			6
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	64	1	99	2	N	-0-			6
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	3	1	160	2	N	-0-			6
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	22	1	149	2	N	-0-			6
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			6
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	2	N	-0-			6
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	197	1	136	2	N	-0-			6
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			6
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			6
10	341	N	141	-0-	-200	-0-	63	1	78	2	N	-0-			6
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	2	N	-0-			6
12	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 1A RRCID -> 126660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4727 PERF. 1390 - 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	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-

VACA OPERATING COMPANY LLC 881161
BRENDER WELL #: 1 RRCID -> 154865 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1764 - 1768

01	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-

XTO ENERGY INC. 945936
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 154861 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1900 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-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) //CONT.// 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 154863 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1536 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

DOUBLE -F- (STRAWN) 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
STUART WELL #: 5401C RRCID -> 167733 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666

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

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

STUART 54 WELL #: 5C RRCID -> 169372 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499

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

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

DOUBLE -F- (STRAWN) //CONT.// 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STUART, S J "B" WELL #: 2A RRCID -> 211055 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1630 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

STUART "54" WELL #: 7 C RRCID -> 212057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1509 - 1624

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

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

SABLE OPERATING COMPANY 742236
SNOWDEN HART WELL #: 2 RRCID -> 137738 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 1653 - 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	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			6
02	DLQ G-10	559	-0-	559	559	559	3		Y	-0-			6
03	DLQ G-10	636	-0-	636	1195	636	3		Y	-0-			6
04	DLQ G-10	730	-0-	730	1925	730	3		Y	-0-			6
05	DLQ G-10	718	-0-	718	2643	718	3		Y	-0-			6
06	DLQ G-10	636	-0-	636	3279	636	3		Y	-0-			6
07	DLQ G-10	865	-0-	865	4144	865	3		Y	-0-			6
08	3000 N	279	-0-	-2721	1423	279	3		Y	-0-			6
09	1656 N	233	-0-	-1423	-0-	233	3		Y	-0-			6
10	620 N	228	-0-	-392	-0-	228	3		Y	-0-			6
11	270 N	50	-0-	-220	-0-	50	3		Y	-0-			6
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE TROUBLE (CONGL) 25787 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
BACON ENERGY 042398
ROGERS, LUTHER WELL #: 3 RRCID -> 087915 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3760 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUG COOK (DUFFER) 25794 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PITCOCK, INC. 665870
ELAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 198397 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3886 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	2			N	-0-					223
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					223
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					223
04	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					223
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	13	2	10	9	N	9					232
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	8	2	6	9	N	5					237
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	171	1			66
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	4	2	9	9	N	8					74
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	7	2	9	9	N	8					82
10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	16	2	33	9	N	30					112
11	73	R	73	-0-	-0-	-0-	56	2	17	9	N	15					127
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DOUGLASS.(BIG SALINE) 25857 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 099931 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4281 - 4317

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

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

DOUGLASS (STRAWN) 25868 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 103200 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3002 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

DUNHAM & YOUNG 26592 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
NORRIS, H. O. WELL #: 5 RRCID -> 125885 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-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: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PETEX 659782
LAWSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 137639 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 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	930	#	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					7
02	784	#	729	-0-	-55	-0-	729	2			N	-0-					7
03	837	#	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					7
04	810	#	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					7
05	806	#	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					7
06	780	#	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					7
07	806	#	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					7
08	775	#	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					7
09	780	#	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-					7
10	806	#	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					7
11	780	#	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					7
12	775	#	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PETEX //CONT.// 659782
ROGERS, FRED E. WELL #: 1 RRCID -> 137642 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			20
02	588 #	565	-0-	-23	-0-	565	2		N	-0-			20
03	651 #	630	-0-	-21	-0-	630	2		N	-0-			20
04	630 #	596	-0-	-34	-0-	596	2		N	-0-			20
05	651 #	536	-0-	-115	-0-	536	2		N	-0-			20
06	630 #	625	-0-	-5	-0-	625	2		N	-0-			20
07	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			20
08	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			20
09	630 #	607	-0-	-23	-0-	607	2		N	-0-			20
10	651 #	626	-0-	-25	-0-	626	2		N	-0-			20
11	630 #	613	-0-	-17	-0-	613	2		N	-0-			20
12	651 #	556	-0-	-95	-0-	556	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 7,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600
BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686

01	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
04	180 #	95	-0-	-85	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09	150 #	98	-0-	-52	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	155 #	58	-0-	-97	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696

01	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	120 #	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*12	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
UNDERWOOD, TROYAT 876173
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 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	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-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667

01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	210 #	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	279 #	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	270 #	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	279 #	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	270 #	108	-0-	-162	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	279 #	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					26
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					26
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					26
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					26
05	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					26
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					26
07	93 #	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					26
08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					26
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					26
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
11	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					26
*12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 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	341 #	293	-0-	-48	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
02	308 #	302	-0-	-6	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
03	372 #	315	-0-	-57	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
04	360 #	211	-0-	-149	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
05	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
06	330 #	313	-0-	-17	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
07	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
08	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
09	300 #	267	-0-	-33	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
10	310 #	125	-0-	-185	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
11	300 #	246	-0-	-54	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
12	310 #	303	-0-	-7	-0-	303	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 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	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-			36
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	100	2		Y	-0-			36
03	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		Y	-0-			36
04	120 #	70	-0-	-50	-0-	70	2		Y	-0-			36
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2		Y	-0-			36
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2		Y	-0-			36
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-			36
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-			36
09	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2		Y	-0-			36
10	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2		Y	-0-			36
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	2		Y	-0-			36
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	54	-0-	-70	-0-	54	2		N	-0-			26
02	112 #	38	-0-	-74	-0-	38	2		N	-0-			26
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			26
04	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			26
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			26
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			26
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			26
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			26
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			26
10	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			26
11	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			26
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

01	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-			18
02	364 #	321	-0-	-43	-0-	321	2		N	-0-			18
03	403 #	300	-0-	-103	-0-	300	2		N	-0-			18
04	360 #	186	-0-	-174	-0-	186	2		N	-0-			18
05	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			18
06	330 #	298	-0-	-32	-0-	298	2		N	-0-			18
07	341 #	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-			18
08	341 #	302	-0-	-39	-0-	302	2		N	-0-			18
09	330 #	219	-0-	-111	-0-	219	2		N	-0-			18
10	341 #	125	-0-	-216	-0-	125	2		N	-0-			18
11	330 #	292	-0-	-38	-0-	292	2		N	-0-			18
12	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
GALA RESOURCES, LTD. 293081
KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 055147 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

01	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
02	448 N	435	-0-	-13 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
04	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
05	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
07	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
10	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
11	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	84 N	81	-0-	-3 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
*11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
03/01 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP) 26787 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
GALA RESOURCES, LTD. 293081
KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 055609 COMPL. DATE 06/22/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
CLARK WELL #: 1 C RRCID -> 076418 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYESS (FRY SAND) 26892 498 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
DYESS AIR FORCE BASE WELL #: 2 RRCID -> 070036 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168 #	134	-0-	-34	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	180 #	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVB (L. CADDO LIME) 27032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
BOYD, C. E. WELL #: 5057 RRCID -> 184922 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442

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-

EVB (PALO PINTO) 27032 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT WELL #: 5057 RRCID -> 270763 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E 115 (MISS. CONS.) 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
MATTHEWS TRUST "13" WELL #: 1 RRCID -> 260485 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 12-2 WELL #: 2D RRCID -> 156272 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050

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-

NEWELL 12-2 WELL #: RRCID -> 157625 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4838 - 4848

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72	7	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2002

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

NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 158939 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-	27	7	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-			-0-

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

EAST VIEW (MISS.) 27306 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
CASEY "58" UNIT WELL #: RRCID -> 175069 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	182					N	-0-					137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

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

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) 27330 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
JETER "15" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156563 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	T. A.	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					142
03	14B2 EXT	16	-0-	16	26	16	3			N	-0-					142
04	14B2 EXT	6	-0-	6	32	6	3			N	-0-					142
05	32 R	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					142
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
AMERICAN WEST 019738
INGRAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 141978 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3620 - 3632

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

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

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
HANSON, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	335	-0-	-68	-0-	335	2		N	-0-			60
02	364 #	250	-0-	-114	-0-	250	2		N	-0-			60
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			60
04	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			60
05	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-			60
06	390 #	259	-0-	-131	-0-	259	2		N	-0-			60
07	434 #	341	-0-	-93	-0-	341	2		N	-0-			60
08	434 #	364	-0-	-70	-0-	364	2		N	-0-			60
09	420 #	361	-0-	-59	-0-	361	2		N	-0-			60
10	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-			60
11	360 #	336	-0-	-24	-0-	336	2		N	-0-			60
12	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON ENERGY 042398
KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530

01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEBREW, L. L. WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502

01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 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	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386

01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860

01	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02	112 #	85	-0-	-27	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 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	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	90 #	35	-0-	-55	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399

01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518

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-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BOYKIN, ROSS OIL CO. 085187
DOWNTAIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113916 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 3797 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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-

CONRAD & CECIL MILLER WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELL,J.C."X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HARRELL,J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 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	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799

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-

ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930

01	392 R	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	N	5					36
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	N	6					42
03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	N	6					48
04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	5					53
05	371 R	371	-0-	-0-	-0-	361	2	10	9	N	9					62
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					62
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	333	2	12	9	N	11					73
08	341 #	319	-0-	-22	-0-	318	2	1	9	N	1					74
09	330 #	300	-0-	-30	-0-	293	2	7	9	N	6					80
10	341 #	299	-0-	-42	-0-	293	2	6	9	N	5					85
11	330 #	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					85
*12	360 R	360	-0-	-0-	-0-	350	2	10	9	N	9					94

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 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	93 #	38	-0-	-55	-0-	37	2	1	9	Y	1					51
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2					53
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					53
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					53
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					53
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					53
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					53
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					53
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 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	217 #	196	-0-	-21	-0-	153	2	43	9	N	39	163	1			45
02	224 #	104	-0-	-120	-0-	102	2	2	9	N	2					47
03	248 #	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					47
04	240 #	212	-0-	-28	-0-	149	2	63	9	N	57					104
05	248 #	199	-0-	-49	-0-	160	2	39	9	N	35					139
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	136	2	29	9	N	26					165
07	267 R	267	-0-	-0-	-0-	244	2	23	9	N	21					186
08	548 R	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	N	1					187
09	533 R	533	-0-	-0-	-0-	518	2	15	9	N	14	165	1			36
10	556 R	556	-0-	-0-	-0-	533	2	23	9	N	21					57
11	579 R	579	-0-	-0-	-0-	558	2	21	9	N	19					76
12	558 #	516	-0-	-42	-0-	491	2	25	9	N	23					99

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 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	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	84	#	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 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	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, FAY WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	186	#	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	186	#	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HOOPER-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

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

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
BREWER, F. "A" WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
THOMPSON,DAVE WELL #: 3 RRCID -> 128862 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, DAVE WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374

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

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

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 131129 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 3378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, DAVE WELL #: RRCID -> 131130 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3238 - 3380

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2010

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

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
THOMPSON, DAVE WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 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-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

SQUIRES WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636

01	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	140 #	132	-0-	-8	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09	180 #	106	-0-	-74	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644

01	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	224 #	116	-0-	-108	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	248 #	160	-0-	-88	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
08	310 #	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-			-0-
09	300 #	182	-0-	-118	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	372 #	280	-0-	-92	-0-	280	2		N	-0-			-0-
11	360 #	213	-0-	-147	-0-	213	2		N	-0-			-0-
12	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
ERVIN WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 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	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	196	#	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	210	#	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENVOY RESOURCES INC. 253131
PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	#	-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: 4

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	28 #	8	-0-	-20	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
07	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	-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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300

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-

HODGES & RISTER 390845
HITTSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207

01	248 #	174	-0-	-74	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	196 #	184	-0-	-12	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05	217 #	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	210 #	171	-0-	-39	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	217 #	164	-0-	-53	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
10	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
HODGES & RISTER //CONT.// 390845
HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	580	-0-	-257	-0-	580	2		N	-0-			-0-
02	644 #	611	-0-	-33	-0-	611	2		N	-0-			-0-
03	682 #	661	-0-	-21	-0-	661	2		N	-0-			-0-
04	630 #	508	-0-	-122	-0-	508	2		N	-0-			-0-
05	682 #	562	-0-	-120	-0-	562	2		N	-0-			-0-
06	660 #	569	-0-	-91	-0-	569	2		N	-0-			-0-
07	682 #	550	-0-	-132	-0-	550	2		N	-0-			-0-
08	651 #	596	-0-	-55	-0-	596	2		N	-0-			-0-
09	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
10	589 #	584	-0-	-5	-0-	584	2		N	-0-			-0-
11	570 #	516	-0-	-54	-0-	516	2		N	-0-			-0-
12	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

01	279 #	109	-0-	-170	-0-	109	3		N	-0-			86
02	252 #	93	-0-	-159	-0-	93	3		N	-0-			86
03	279 #	66	-0-	-213	-0-	66	3		N	-0-			86
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			86
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			86
06	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			86
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			86
08	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			86
09	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			86
10	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			86
11	270 #	177	-0-	-93	-0-	177	3		N	-0-			86
*12	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903

01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*12	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
03	4 #	-0-	-0-	-4	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500

01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430

01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	90 #	2	-0-	-88	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-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: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
SNOW-HARRELL WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762

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

SNOW-HARRELL WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	140 #	110	-0-	-30	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	155 #	65	-0-	-90	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	120 #	32	-0-	-88	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	124 #	32	-0-	-92	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	124 #	31	-0-	-93	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	120 #	30	-0-	-90	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	11 #	2	-0-	-9	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	12 #	1	-0-	-11	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	12 #	2	-0-	-10	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 3645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, RODNEY 571775
CROWELL,EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534

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-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439

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

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

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486

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

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

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322

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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307

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-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	3		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	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315

01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810

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-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11244					N	NO RPT					-0-

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

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NT MINERALS, LLC 615872
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RHYNE, J.V. 706379
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 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	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	300 #	52	-0-	-248	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	310 #	10	-0-	-300	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09	90 #	2	-0-	-88	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362

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

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

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

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

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SHULTS, ROBERT L. 779235
SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR,J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617

01	434 #	319	-0-	-115	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	392 #	232	-0-	-160	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05	403 #	347	-0-	-56	-0-	347	3		N	-0-			-0-
06	420 #	403	-0-	-17	-0-	403	3		N	-0-			-0-
07	434 #	307	-0-	-127	-0-	307	3		N	-0-			-0-
08	434 #	283	-0-	-151	-0-	283	3		N	-0-			-0-
09	390 #	279	-0-	-111	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	403 #	328	-0-	-75	-0-	328	3		N	-0-			-0-
11	390 #	317	-0-	-73	-0-	317	3		N	-0-			-0-
*12	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930

01	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	196 #	116	-0-	-80	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	217 #	153	-0-	-64	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	210 #	140	-0-	-70	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10	217 #	164	-0-	-53	-0-	164	3		N	-0-			-0-
11	210 #	158	-0-	-52	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*12	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 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 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166

01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDY WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062

01	589 #	568	-0-	-21	-0-	561	3	7	9	N	6					166
02	588 #	533	-0-	-55	-0-	526	3	7	9	N	6					172
03	651 #	562	-0-	-89	-0-	556	3	6	9	N	5					177
04	630 #	567	-0-	-63	-0-	561	3	6	9	N	5					182
05	620 #	564	-0-	-56	-0-	558	3	6	9	N	5					187
06	570 #	519	-0-	-51	-0-	513	3	6	9	N	5					192
07	589 #	546	-0-	-43	-0-	540	3	6	9	N	5					197
08	589 #	560	-0-	-29	-0-	556	3	4	9	N	4					201
09	570 #	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					201
10	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					201
11	540 #	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					201
12	558 #	118	-0-	-440	-0-	118	3			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 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	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-

TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392

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-

TURNING POINT OIL, INC. 874267
HART, I. N. WELL #: 2 RRCID -> 146631 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3246 - 3282

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2015 - P&A 05/01/15

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572

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

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

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WATSON, DALTON 901144
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161

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

WILSON, JERRY L. 929305
SCOTT,D.K. WELL #: 1 RRCID -> 125381 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3209 - 3242

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
BRASHEARS, H. WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2011

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

ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		Y	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-			-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		Y	-0-			-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-			-0-
11	1170 N	855	-0-	-315	-0-	855	2		Y	-0-			-0-
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	260	2	77	9	N	70					132
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	188	2	42	9	N	38					170
03	465	N	288	-0-	-177	-0-	244	2	44	9	N	40					210
04	330	N	228	-0-	-102	-0-	204	2	24	9	N	22					232
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	149	2	42	9	N	38					270
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	93	2	23	9	N	21	167	1			124
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	171	2	40	9	N	36					160
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	185	2	50	9	N	45					205
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	178	2	28	9	N	25					230
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	162	2	24	9	N	22					252
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-	62	1			190
12	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 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	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					25
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	124	2			N	-0-					25
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					25
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					25
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					25
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					25
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					25
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					25
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					25
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					25
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					25
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 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	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-					2
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-					2
03	651	N	232	-0-	-419	-0-	232	2			N	-0-					2
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					2
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					2
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					2
07	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-					2
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					2
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					2
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					2
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					2
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 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	775 N	715	-0-	-60	-0-	715	2		N	-0-			36
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			36
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			36
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	687	2		N	-0-			36
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			36
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			36
07	713 N	526	-0-	-187	-0-	526	2		N	-0-			36
08	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2		N	-0-			36
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2		N	-0-			36
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			36
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			36
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 7,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD,A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 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	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746

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

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

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 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	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	2			N	-0-					90
02	1092	N	231	-0-	-861	-0-	231	2			N	-0-					90
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					90
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					90
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					90
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					90
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					90
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					90
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					90
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					90
11	870	N	519	-0-	-351	-0-	519	2			N	-0-					90
12	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 7,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706

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

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

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622

01	186 N	168	-0-	-18	-0-	132	2	36	9	N	33					164
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	103	2	8	9	N	7					171
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					171
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					171
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					171
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	153	2	20	9	N	18					189
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	N	3	170	1			22
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					22
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					22
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					25
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					25
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	212	2	1	9	N	1					26

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061

01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					33
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					33
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					33
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					33
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					33
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					33
07	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					33
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					33
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					33
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					33
11	270 N	51	-0-	-219	-0-	51	2			N	-0-					33
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					65
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					65
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					65
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					65
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					65
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					65
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					65
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					65
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					65
10	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					65
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					65
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					64
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					64
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					64
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					64
05	1705	N	734	-0-	-971	-0-	734	2			N	-0-					64
06	1500	N	1097	-0-	-403	-0-	1097	2			N	-0-					64
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2339	2	1	9	N	1					65
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					65
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					65
10	2325	N	1877	-0-	-448	-0-	1877	2			N	-0-					65
11	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	1755	2			N	-0-					65
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 19,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					56
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					56
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					56
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					56
05	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					56
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					56
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					56
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					56
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					56
10	1302	N	978	-0-	-324	-0-	978	2			N	-0-					56
11	1110	N	899	-0-	-211	-0-	899	2			N	-0-					56
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 11,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2					179
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	N	3					182
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	885	2	9	9	N	8					190
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	N	9	179	1			20
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2	9	N	2					22
06	870	N	716	-0-	-154	-0-	715	2	1	9	N	1					23
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1					24
08	899	N	506	-0-	-393	-0-	504	2	2	9	N	2					26
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					26
10	1178	N	809	-0-	-369	-0-	807	2	2	9	N	2					28
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					28
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	N	3					31

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151

01	7750		6790	-0-	-960	182052	6771	2	19	9	N	17					68
02	7000		6444	-0-	-556	181496	6444	2			N	-0-					68
03	7750		6570	-0-	-1180	180316	6556	2	14	9	N	13					81
04	7500		6314	-0-	-1186	179130	6307	2	7	9	N	6					87
05	7750		6436	-0-	-1314	177816	6428	2	8	9	N	7					94
06	7500		6405	-0-	-1095	176721	6399	2	6	9	N	5					99
07	7750		7912	-0-	162	176883	7902	2	10	9	N	9					108
08	7750		6574	-0-	-1176	175707	6563	2	11	9	N	10					118
09	7500		5835	-0-	-1665	174042	5822	2	13	9	N	12					130
10	7750		7328	-0-	-422	173620	7317	2	11	9	N	10					140
11	7500		5933	-0-	-1567	172053	5919	2	14	9	N	13					153
*12	7750		4848	-0-	-2902	169151	4848	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 77,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-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: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BIG STATE INDUSTRIES, INC. //CONT.// 070450
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-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: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BJB TRANSPORT LLC 072511
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 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-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 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	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					95
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					95
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					95
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					95
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					95
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					95
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					95
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					95
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					95
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					95
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					95
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 22A RRCID -> 134899 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 990 PERF. 868 - 878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 23A RRCID -> 135859 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 864 PERF. 826 - 864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	105	2	20	9	N	18					44
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	96	2	12	9	N	11					55
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					55
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	99	2	6	9	N	5					60
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	103	2	3	9	N	3					63
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	2	6	9	N	5					68
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	109	2	17	9	N	15					83
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	103	2	8	9	N	7					90
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	97	2	7	9	N	6					96
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	90	2	1	9	N	1					97
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	98	2	4	9	N	4					101
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 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	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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MEHAFFEY STRAWN WELL #: B 1 RRCID -> 165545 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 1723 - 1725

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

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563

01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-			-0-
02	336 N	243	-0-	-93	-0-	243	2	N	-0-			-0-
03	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2	N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2	N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
09	450 N	59	-0-	-391	-0-	59	2	N	-0-			-0-
10	372 N	128	-0-	-244	-0-	128	2	N	-0-			-0-
11	420 N	84	-0-	-336	-0-	84	2	N	-0-			-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490

01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	124	-0-	124	244	124	3		Y	-0-		-0-
06	364 N	120	-0-	-244	-0-	120	3		Y	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-		-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

01	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2		N	-0-		-0-
02	644 N	616	-0-	-28	-0-	616	2		N	-0-		-0-
03	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2		N	-0-		-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-		-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-		-0-
07	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2		N	-0-		-0-
08	775 N	633	-0-	-142	-0-	633	2		N	-0-		-0-
09	690 N	565	-0-	-125	-0-	565	2		N	-0-		-0-
10	682 N	583	-0-	-99	-0-	552	2	31 9	N	28		28
11	600 N	486	-0-	-114	-0-	480	2	6 9	N	5		33
12	589 N	361	-0-	-228	-0-	357	2	4 9	N	4		37

TOTAL GAS PROD: 7,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRECK OPERATING CORP. 089974
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 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	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	972	3	34	9	N	31	172	1			45
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	815	3	23	9	N	21					66
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	865	3	24	9	N	22					88
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	912	3	24	9	N	22					110
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	4					114
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	895	3	29	9	N	26					140
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	24					164
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	889	3	23	9	N	21					185
09	930	N	847	-0-	-83	-0-	835	3	12	9	N	11					196
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	878	3	19	9	N	17	173	1			40
11	870	N	835	-0-	-35	-0-	815	3	20	9	N	18					58
*12	868	N	844	-0-	-24	-0-	818	3	26	9	N	24					82

TOTAL GAS PROD: 8,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

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

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

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

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

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

C S J, INC. 121073

DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A

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

CDJ OIL CO. 140598

STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DENTON OIL & GAS COMPANY 216443

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

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

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470

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

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

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					45
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					45
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644

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

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	388	2	29	9	N	26					101
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	391	2	44	9	N	40					141
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	467	2	63	9	N	57	180	1			18
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	480	2	29	9	N	26					44
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	449	2	7	9	N	6					50
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	466	2	7	9	N	6					56
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	N	8					64
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	2	9	9	N	8					72
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	452	2	9	9	N	8					80
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	487	2	9	9	N	8					88
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					88
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
FOX, A. L. 281293
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

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

GAYLYN, INC. 298362
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488

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

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

H. BRYAN POFF, LLC 340115
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					83
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					83
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					83
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					83
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					83
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					83
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					83
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					83
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					83
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					83
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 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	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			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: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			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: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115
HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A

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

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

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A

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

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

HEROD, BILL 379925
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 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	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2		N	-0-			-0-
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
10	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2		N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HOFFMANN OIL COMPANY 391155
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					53
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					53
03	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					53
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					53
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			N	-0-					53
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					53
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					53
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					53
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					53
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					53
11	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	3			N	-0-					53
*12	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 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-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744

01	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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT//CONT.// 424940
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 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	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-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			52
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			52
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			52
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3	9	N	3			55
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			55
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			55
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			55
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			55
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			55
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			55
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES, FRANK 442000
LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 053002 COMPL. DATE 10/08/1971 TOTAL DEPTH 3500 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	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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KING, JOHN D. 464680
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A

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

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 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	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-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1040 - 1070

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

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	206	2	44	9	N	40					40
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					40
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					40
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	284	2	9	9	N	8					48
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					48
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					48
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					48
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					48
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 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	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-

LOWRANCE INC. 511345
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

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

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761

01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3	N	-0-			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3	N	-0-			-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3	N	-0-			-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3	N	-0-			-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 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	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS OIL & GAS 569683
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160

01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140

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

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

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCH, K. E. 593995
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832

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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	916	2	14	9	N	13					70
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	911	2	10	9	N	9					79
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	960	2	8	9	N	7					86
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	960	2	9	9	N	8					94
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	967	2	9	9	N	8					102
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	N	6	85	1			23
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	2	6	9	N	5					28
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	N	3					31
09	990	N	918	-0-	-72	-0-	911	2	7	9	N	6					37
10	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1072	2	8	9	N	7					44
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1041	2	10	9	N	9					53
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	950	2	12	9	N	11	41	1			23

TOTAL GAS PROD: 11,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

PENDRAGON OIL CO. 651162
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					1
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					1
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					1
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					1
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					1
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					1
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					1
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					1
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					1
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					1
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					2
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					2
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					2
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					12
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					12
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					12
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					12
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1994	2			N	-0-					32
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					32
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					32
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					32
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					32
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					32
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					32
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					32
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					32
10	1085	N	802	-0-	-283	-0-	802	2			N	-0-					32
11	1050	N	666	-0-	-384	-0-	666	2			N	-0-					32
12	1085	N	785	-0-	-300	-0-	785	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 18,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
R L S OIL AND GAS 687228
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874

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

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

ROCK OPERATING 722855
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642

01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			-0-
04	750 N	402	-0-	-348	-0-	402	2	N	-0-			-0-
05	837 N	748	-0-	-89	-0-	748	2	N	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-
*12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES,J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620

01	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1086	-0-	-174	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1182	-0-	-368	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1098	-0-	-132	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	872	-0-	-275	-0-	872	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
*12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ROCK OPERATING //CONT.// 722855
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	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: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & R GAS 740896
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322

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-

CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322

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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
S & R GAS //CONT.// 740896
CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316

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

CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315

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

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STARR, LEE 815870
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STEWART, JAMES G. 819900
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450

01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	492	2	29	9	N	26	158	1			24
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	430	2	54	9	N	49					73
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	482	2	48	9	N	44					117
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	462	2	26	9	N	24					141
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	490	2	32	9	N	29	144	1			26
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	465	2	36	9	N	33					59
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	464	2	34	9	N	31					90
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	421	2	35	9	N	32					122
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	427	2	25	9	N	23					145
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	427	2	29	9	N	26	149	1			22
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	460	2	39	9	N	35					57
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	472	2	70	9	N	64					121

TOTAL GAS PROD: 5,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 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	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-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 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	14B DENY	-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-

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 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	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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND,T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TURNING POINT OIL, INC. 874267
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	220	2	13	9	N	12					99
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					99
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					99
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					99
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					99
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					99
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					99
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					99
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					99
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					99
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					99
12	1023	N	848	-0-	-175	-0-	848	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 9,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622

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

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

ECHO, N (GRAY) 27436 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEARLEY WELL #: 1A RRCID -> 135437 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2657 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

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

ECHO, NW. (GRAY UPPER) 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
DEVANNEY WELL #: 1 RRCID -> 085014 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446

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

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

DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478

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

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

ECHO, NW. (JENNINGS) 27437 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
KNOX -A- WELL #: 1A RRCID -> 092445 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2295 - 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	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-

ECHOLS (LAKE) 27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 183601 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990

01	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	1386	3		N	-0-					-0-
02	1344	N	1289	-0-	-55	-0-	1289	3		N	-0-					-0-
03	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1360	3		N	-0-					-0-
04	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1321	3		N	-0-					-0-
05	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	3		N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-					-0-
08	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	1100	3		N	-0-					-0-
09	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	1300	3		N	-0-					-0-
10	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	3		N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-					-0-
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872

01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-					-0-
09	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	1400	3		N	-0-					-0-
10	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	1300	3		N	-0-					-0-
11	1500	N	856	-0-	-644	-0-	856	3		N	-0-					-0-
12	1457	N	800	-0-	-657	-0-	800	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 017647 COMPL. DATE 04/24/1952 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS -C- WELL #: 1 RRCID -> 034277 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	300	N	23	-0-	-277	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS "C" WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 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	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	756	N	600	-0-	-156	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	900	N	577	-0-	-323	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	899	N	700	-0-	-199	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ECHOS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
BILL ECHOS -C- WELL #: 8 RRCID -> 227516 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITENBACH WELL #: 2 RRCID -> 259708 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1986	-0-	-1269	-0-	1896	3	90	9	N	82	100	1			68
02	2828	X	856	-0-	-1972	-0-	811	3	45	9	N	41					109
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3151	3	94	9	N	85	100	1			94
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3272	3	75	9	N	68	100	1			62
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3476	3	78	9	N	71					133
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3584	3	84	9	N	76	100	1			109
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3885	3	44	9	N	40					149
08	3565	X	2545	-0-	-1020	-0-	2523	3	22	9	N	20	100	1			69
09	3660	X	2665	-0-	-995	-0-	2634	3	31	9	N	28					97
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4657	3	105	9	N	95	180	1			12
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4644	3	138	9	N	125	100	1			37
*12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	4898	3	143	9	N	130	105	1			62

TOTAL GAS PROD: 40,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
WEST, C. K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 017644 COMPL. DATE 10/09/1955 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	37	-0-	-180	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	37	2	25	9	Y	23					23
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					23
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					23
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
WEST, C. K. -C- WELL #: 2 RRCID -> 017645 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					106
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	2			Y	-0-					106
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	221	2	12	9	Y	11					117
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					117
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	356	2	20	9	Y	18					135
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			Y	-0-					135
07	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			Y	-0-					135
08	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			Y	-0-					135
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					135
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					135
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					135
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PETEX 659782
SOUTH KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 113540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-387	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	504	N	327	-0-	-177	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	240	N	32	-0-	-208	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	360	N	17	-0-	-343	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 196750 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442

RANCH, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 017650 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4046 - 4052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	825	-0-	-167	-0-	825	3		Y	-0-			-0-
02	1064 N	715	-0-	-349	-0-	715	3		Y	-0-			-0-
03	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3		Y	-0-			-0-
04	810 N	735	-0-	-75	-0-	735	3		Y	-0-			-0-
05	806 N	666	-0-	-140	-0-	666	3		Y	-0-			-0-
06	1020 N	547	-0-	-473	-0-	547	3		Y	-0-			-0-
07	775 N	409	-0-	-366	-0-	409	3		Y	-0-			-0-
08	651 N	530	-0-	-121	-0-	530	3		Y	-0-			-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		Y	-0-			-0-
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		Y	-0-			-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		Y	-0-			-0-
12	1023 N	832	-0-	-191	-0-	832	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH, P. K. WELL #: 2 RRCID -> 017651 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3956 - 3962

01	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	3		Y	-0-			-0-
02	700 N	473	-0-	-227	-0-	473	3		Y	-0-			-0-
03	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	3		Y	-0-			-0-
04	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
05	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	3		Y	-0-			-0-
06	660 N	362	-0-	-298	-0-	362	3		Y	-0-			-0-
07	496 N	270	-0-	-226	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
08	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		Y	-0-			-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		Y	-0-			-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		Y	-0-			-0-
12	682 N	550	-0-	-132	-0-	550	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH, P. K. WELL #: 3 RRCID -> 017652 COMPL. DATE 10/12/1959 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4042 - 4052

01	837 N	685	-0-	-152	-0-	685	3		Y	-0-			-0-
02	868 N	594	-0-	-274	-0-	594	3		Y	-0-			-0-
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	869	3		Y	-0-			-0-
04	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	3		Y	-0-			-0-
05	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	3		Y	-0-			-0-
06	840 N	454	-0-	-386	-0-	454	3		Y	-0-			-0-
07	620 N	339	-0-	-281	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
08	558 N	440	-0-	-118	-0-	440	3		Y	-0-			-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		Y	-0-			-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		Y	-0-			-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		Y	-0-			-0-
12	868 N	691	-0-	-177	-0-	691	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
RANCH, P. K. WELL #: 4 RRCID -> 017653 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4034 - 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	682 N	378	-0-	-304	-0-	378	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	142	-0-	-199	-0-	142	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	124	-0-	-236	-0-	124	3	Y	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	Y	-0-			-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	Y	-0-			-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	Y	-0-			-0-
08	1426 N	876	-0-	-550	-0-	876	3	Y	-0-			-0-
09	1080 N	640	-0-	-440	-0-	640	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	558	-0-	-248	-0-	558	3	Y	-0-			-0-
11	840 N	570	-0-	-270	-0-	570	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	126	-0-	-525	-0-	126	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.) 27467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CRARUTH ENERGY CORPORATION 186685
GRAVES "21-A" WELL #: 14 RRCID -> 136940 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2666 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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-

EDGAR DAVIS (MORRIS) 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 218149 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3435 - 3447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-120	-0-	252	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	244	-0-	-120	-0-	244	2	Y	-0-			-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-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: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 221322 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 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	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			Y	-0-	51	1			20
02	252 N	158	-0-	-94	-0-	158	2			Y	-0-	20	1			-0-
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY RANCH WELL #: 9 RRCID -> 224902 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	172	2	29	9	Y	26	15	1			32
02	252 N	188	-0-	-64	-0-	166	2	22	9	Y	20	35	1			17
03	248 N	90	-0-	-158	-0-	87	2	3	9	Y	3	15	1			5
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	3	1			2
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	1	1			1
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GUY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 225248 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 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	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	166	-0-	-86	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 226476 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 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	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229073 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420

01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-	29	1			-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	337	2	7	9	Y	6					6
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	338	2	24	9	Y	22	3	1			25
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	296	2	10	9	Y	9	11	1			23
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	359	2	4	9	Y	4	23	1			4
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					4
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-	3	1			1
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GUY RANCH WELL #: 15 RRCID -> 229374 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426

01	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	197	2	9	9	Y	8					8
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3	4	1			7
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	3	1			4
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-	2	1			2
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUY RANCH WELL #: 16 RRCID -> 240483 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 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	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EJP (MISS) 27892 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
SAUNDERS-WEATHERRED WELL #: 1T RRCID -> 259759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4274 - 4588

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - PLUGGED 08/26/2015

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

PORTER ANDREWS WELL #: 3 RRCID -> 274397 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 4122 - 4132

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	2948					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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/08/2014 - RECLASS TO 7B-30204

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

EL CHICO (STRAWN) 27940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 092116 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487

01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	588	N	379	-0-	-209	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	360	N	26	-0-	-334	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	496	N	168	-0-	-328	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER) 28348 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
ROACH, SAM WELL #: 1 RRCID -> 227122 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4004 - 4011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.) 28354 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
WASHBURN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 067599 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970

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-

YOUNG, FANNIE WELL #: 8 RRCID -> 227119 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942

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-

ELLEN D (CONGL) 28429 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "2060" WELL #: 1 RRCID -> 096737 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 4011 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	324	2		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER) 28435 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
DWORSKY "A" WELL #: RRCID -> 208599 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946

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.. 10/10/2005

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

ELLIOTT 28450 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102
ELLIOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155475 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2862 - 2894

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908				N	NO RPT			-0-
04	908	NO RPT	-0-	-908	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015 - P/A 05/04/15

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

ELMDALE, S. (CADDO) 28630 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
TRISTAR OIL & GAS 871133
ESTES, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 043692 COMPL. DATE 11/01/1964 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 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	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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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

ELY'S CHOICE 28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
FLOYD,JAMES W. WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

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

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

EMILY (ELLENBURGER) 28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
D.J. & T. ENERGY 196227
SEALY SMITH "B" WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 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	124 N	107	-0-	-17	-0-	74	3	33	9	N	30					140
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	70	3	35	9	N	32	113	1			59
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	77	3	36	9	N	33					92
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	79	3	36	9	N	33					125
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	89	3	57	9	N	52	102	1			75
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	55	3	42	9	N	38					113
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	38	3	41	9	N	37	92	1			58
08	155 N	92	-0-	-63	-0-	52	3	40	9	N	36					94
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	71	3	41	9	N	37					131
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	46	3	39	9	N	35					166
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	79	3	37	9	N	34	105	1			95
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	92	3	37	9	N	34					129

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

EMORY (BIG SALINE) 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MONTY WATSON CONE WELL #: 19 RRCID -> 042808 COMPL. DATE 07/10/1967 TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTY WATSON CONE WELL #: A 19 RRCID -> 043928 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560

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

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1B RRCID -> 045215 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 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	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MONTE WATSON CONE WELL #: 110 RRCID -> 047781 COMPL. DATE 11/21/1969 TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	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	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 3A RRCID -> 063952 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			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	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTY WATSON CONE WELL #: A 29 RRCID -> 066668 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	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	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	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: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 115 RRCID -> 082558 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	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	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTATE LEASING CORP WELL #: 216 RRCID -> 087543 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 310 RRCID -> 091235 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 215 RRCID -> 091690 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-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: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 5 RRCID -> 092174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MONTE WATSON CONE WELL #: 108 RRCID -> 135856 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	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	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
WATSON, H. D. WELL #: 1 RRCID -> 017666 COMPL. DATE 04/17/1959 TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					55
02	372	S	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	S	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					55
04	300	S	250	-0-	-50 B	-0-	250	2			N	-0-					55
05	373	S	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					55
06	403	S	403	-0-	-0- B	-0-	402	2	1	9	N	1					56
07	434	S	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					56
08	337	S	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	304	S	304	-0-	-0- B	-0-	303	2	1	9	N	1					57
10	435	S	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					57
11	358	S	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					57
*12	404	S	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A

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

EMORY (BIG SALINE 4116) 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CONE 10 WELL #: 1102 RRCID -> 167682 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE 4116) //CONT.// 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CONE "9" WELL #: 901 RRCID -> 168985 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CONE "9" WELL #: 902 RRCID -> 170606 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	434	3		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE OIL, INC. 076765
MANSELL WELL #: 1 RRCID -> 235691 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			79
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3		N	-0-			79
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			79
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			79
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			79
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			79
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			79
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			79
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-			79
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			79
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			79
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

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

EMORY (BIG SALINE 4116) //CONT.// 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 214552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: RRCID -> 209996 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4520 - 4554

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_____ 03/11/2013

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

GREEN, F. WELL #: 10 RRCID -> 224281 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	159	2	8	9	N	7					36
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	134	2	1	9	N	1					37
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					37
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					37
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					37
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					37
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					37
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					37
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	N	5					42
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					42
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					42
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	164	2	2	9	N	2					44

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EMORY (LAKE) 28947 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, EMORY WELL #: 1 RRCID -> 079689 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3933 - 3941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL, EMORY WELL #: 2 RRCID -> 098121 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CANTEY WELL #: 3 RRCID -> 087599 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3982 - 3985

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

EMORY (LAKE) //CONT.// 28947 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MOGUL RESOURCES, LLC 573657
CANTEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 123405 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3695 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WATSON "A" WELL #: 1028 RRCID -> 127760 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4183 - 4189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2015 - PLUGGED 03/25/15

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

TOWER RESOURCES INC 862857
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4C RRCID -> 173129 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ENERGY (MARBLE FALLS) 29082 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
H&G PETROLEUM CORPORATION 341347
ALLEN, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 017673 COMPL. DATE 12/02/1950 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2674 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	27	2	N	1	42	1			4
							1	9									
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	2	1	48	2	N	3					7
							3	9									
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	80	2	N	11					18
							12	9									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	N	8					26
							9	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	4					30
							4	9									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	4					34
							4	9									
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	4	1	111	2	N	3					37
							3	9									
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	2					39
							2	9									
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	2	1	82	2	N	2					41
							2	9									
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	1	1	56	2	N	1					42
							1	9									
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	1	1	46	2	N	1	41	1			2
							1	9									
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	58	2	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PETTIT, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 017674 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2728 - 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	N	2	42	1			5
							2	9									
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	3	1	63	2	N	4					9
							4	9									
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	71	2	N	12					21
							13	9									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	6					27
							7	9									
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	47	2	N	3					30
							3	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	4					34
							4	9									
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	77	1	3	2	N	3					37
							3	9									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	2					39
							2	9									
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	2	1	82	2	N	2					41
							2	9									
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	1	1	56	2	N	1					42
							1	9									
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	49	2	N	1	41	1			2
							1	9									
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	70	2	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ENERGY (MARBLE FALLS) //CONT.// 29082 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
H&G PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 341347
RUDD, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 017675 COMPL. DATE 08/13/1957 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2635 - 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	372	N	271	-0-	-101	-0-	4 4	1 9	263	2	N	4	42	1			8
02	448	N	215	-0-	-233	-0-	5 6	1 9	204	2	N	5					13
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	6 11	1 9	293	2	N	10					23
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	423	2	N	7					30
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	320	2	N	2					32
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	418	2	N	6					38
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	5 3	1 9	354	2	N	3					41
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	5 2	1 9	327	2	N	2					43
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	4 1	1 9	290	2	N	1					44
10	372	N	172	-0-	-200	-0-	3 1	1 9	168	2	N	1					45
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	3 1	1 9	176	2	N	1	41	1			5
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	3 1	1 9	261	2	N	1					6

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ENLOW (CADDO) 29135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
ISENHOWER WELL #: 1 RRCID -> 131820 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3816 - 3819

01	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					23
02	840	N	505	-0-	-335	-0-	505	2			N	-0-					23
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
CLAPP, BUDDY 155204
CREECH WELL #: 1 RRCID -> 117096 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4377 - 4539

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

D.J. & T. ENERGY 196227
PACK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 193556 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1235 - 1239

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

GREENHAW, MORRIS R. 331530
CHISOM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 188096 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184

01	558 #		278	-0-	-280	-0-	278	2		N	-0-					50
02	420 #		335	-0-	-85	-0-	335	2		N	-0-					50
03	465 #		331	-0-	-134	-0-	331	2		N	-0-					50
04	330 #		226	-0-	-104	-0-	226	2		N	-0-					50
05	372 #		200	-0-	-172	-0-	200	2		N	-0-					50
06	360 #		246	-0-	-114	-0-	246	2		N	-0-					50
07	372 #		197	-0-	-175	-0-	197	2		N	-0-					50
08	502 R		502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-					50
09	240 #	NO RPT		-0-	-240	-0-				N	NO RPT					50
*10	284 R		284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					50
*11	419 R		419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-					50
12	DELQ PR		316	-0-	316	316	316	2		N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 12 RRCID -> 227476 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 11 RRCID -> 227484 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 18 RRCID -> 227485 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 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	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 10 RRCID -> 228022 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3668 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
LUSBY, C.C. WELL #: 1A RRCID -> 155395 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1580 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
GARY, S.E. WELL #: 301 RRCID -> 224517 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 3050 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC 862620
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221695 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 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-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BLACKWELL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 224813 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844

01	1333 #	5	-0-	-1328	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
02	1232 #	1045	-0-	-187	-0-	211	1	834	2	N	-0-			-0-
03	1364 #	1330	-0-	-34	-0-	223	1	1107	2	N	-0-			-0-
04	1320 #	1228	-0-	-92	-0-	368	1	860	2	N	-0-			-0-
05	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	176	1	1033	2	N	-0-			-0-
06	1290 #	1196	-0-	-94	-0-	321	1	875	2	N	-0-			-0-
07	1333 #	1249	-0-	-84	-0-	328	1	921	2	N	-0-			-0-
08	1333 #	1220	-0-	-113	-0-	374	1	846	2	N	-0-			-0-
09	1230 #	1176	-0-	-54	-0-	282	1	894	2	N	-0-			-0-
10	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	215	1	1030	2	N	-0-			-0-
11	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
GREAT SOUTHERN 328756
TERRELL, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256

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-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
GREENHAW, MORRIS R. 331530
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233				N	NO RPT			-0-

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

TOWER RESOURCES INC 862857
CUMMING CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A

01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629

01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 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	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNEST REICH 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
CHAMBERS, R. H. LLC 143549
BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106

01	434 N	255	-0-	-179 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	364 N	298	-0-	-66 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	372	-0-	-48 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A

01	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	2			N	-0-					79
02	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2			N	-0-					79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					79
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					79
05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					79
06	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					79
07	465 N	419	-0-	-46 B	-0-	419	2			N	-0-					79
08	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422	2			N	-0-					79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	381	-0-	-69 B	-0-	381	2			N	-0-					79
10	434 N	348	-0-	-86 B	-0-	348	2			N	-0-					79
11	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-					79
*12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 5,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNEST REICH //CONT.// 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
3 S PRODUCTION, INC. 953796
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	-53 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	308 N	278	-0-	-30 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	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	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	336 N	308	-0-	-28 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	284	-0-	-88 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	330 N	291	-0-	-39 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	341 N	219	-0-	-122 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 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	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	179	3	10	9	N	9					82
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	158	3	8	9	N	7					89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	153	3	8	9	N	7					96
04	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	171	3	7	9	N	6					102
05	186 N	132	-0-	-54 B	-0-	129	3	3	9	N	3					105
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	162	3	2	9	N	2					107
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	189	3	2	9	N	2					109
08	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	177	3	2	9	N	2					111
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	148	3	2	9	N	2					113
10	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	172	3	3	9	N	3					116
11	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	163	3	3	9	N	3					119
*12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	172	3	3	9	N	3					122

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DENT, DONNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 278804 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	295	-0-	295 B	295	289	3	6	9	N	5					5

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ETERNAL (CONGL) 29542 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
HANSEN, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 112768 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3816 - 3824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					39
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	2			N	-0-					39
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					39
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					39
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					39
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					39
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					39
08	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					39
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					39
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					39
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					39
12	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK (STRAWN UPPER) 29592 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
EUBANKS WELL #: 1 RRCID -> 093141 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 1030 - 1040

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

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

EUREKA (CADDO) 29620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STAPP, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 148841 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 3356

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

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

EUREKA (CADDO) //CONT.// 29620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BENTLEY "2952" WELL #: 1 RRCID -> 154477 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1796	-0-	-52	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1871	-0-	-299	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1674	-0-	-516	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1455	-0-	-615	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1634	-0-	-381	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1328	-0-	-562	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA (CONGLOMERATE) 29620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
COMPTON -34- WELL #: 1 RRCID -> 069184 COMPL. DATE 05/16/1976 TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON, RUBYE "A" WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1086	-0-	-464	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA (DUFFER) 29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
LOVING SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 262783 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
04	630 N	535	-0-	-95	-0-	535	2		N	-0-			-0-
05	589 N	329	-0-	-260	-0-	329	2		N	-0-			-0-
06	540 N	213	-0-	-327	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	558 N	284	-0-	-274	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVING SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 267287 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3978 - 3988

01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2		N	-0-			-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2		N	-0-			-0-
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
*12	434 N	17	-0-	-417	-0-	17	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVAIN WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930

01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
*12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA (STRAWN) 29620 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 265272 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2204 - 2210

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

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

LOVING SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 270005 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2250 - 2260

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	W	-0-	-0-	-0-	26	B					N	-0-					-0-
02	0	W	2	-0-	2	28	B	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 28																		
03	0	W	396	-0-	396	424	B	396	2			N	-0-					-0-
04	0	W	577	-0-	577	1001	B	577	2			N	-0-					-0-
05	0	W	137	-0-	137	1138	B	137	2			N	-0-					-0-
06	0	W	138	-0-	138	1276	B	138	2			N	-0-					-0-
07	0	W	87	-0-	87	1363	B	87	2			N	-0-					-0-
08	0	W	152	-0-	152	1515	B	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1515																		
09	0	W	520	-0-	520	2035	B	520	2			N	-0-					-0-
10	2256	N	221	-0-	-2035	-0-	B	221	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	B	13	2			N	-0-					-0-
12	527	N	2	-0-	-525	-0-	B	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.WYLIE (CONGL.) 29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ENERDRIL CORPORATION 251909
WYLIE, FRED JR. WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754

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

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

F.WYLIE (CONGL.) //CONT.// 29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ENERDRIL CORPORATION //CONT.// 251909
WYLIE, FRED JR. WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911

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

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HAYDEN "C" WELL #: 1 RRCID -> 118051 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3741 - 3751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	414	-0-	414	9804	414	2			N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	534	-0-	534	10338	534	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	296	-0-	296	10634	296	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	488	-0-	488	11122	488	2			N	-0-					-0-
05	7500		676	-0-	-6824	4298	676	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	648	-0-	-2352	1946	648	2			N	-0-					-0-
07	2499	N	553	-0-	-1946	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HAGAR WELL #: 1 RRCID -> 112328 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3112 - 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	107	2	15	9	N	14					35
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	65	2	18	9	N	16					51
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	84	2	11	9	N	10					61
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	86	2	13	9	N	12					73
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	87	2	15	9	N	14					87
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	103	2	18	9	N	16					103
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	97	2	14	9	N	13					116
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	128	2	9	9	N	8					124
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	81	2	6	9	N	5					129
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	79	2	4	9	N	4					133
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	146	2	11	9	N	10					143
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	N	1					144

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HAGAR "B" WELL #: 1 RRCID -> 130030 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KING ENERGY RESOURCES 465526
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 103336 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 3340

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

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

BLACKWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 109102 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 3318

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					26
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MSBE, INC. 518695
MCPHAIL WELL #: 2 RRCID -> 095578 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3248 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TK OPERATING 860912
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 101674 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3262 - 3290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23

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

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 107457 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3258 - 3280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			23

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

FINCHER (STRAWN) 30882 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 144043 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1880 - 1892

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

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

FINLEY (CONGL.) 30944 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
FANOUS WELL #: 1 RRCID -> 261146 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3684 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISK (JENNINGS) 31047 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SHADY OIL CO. 768360
SPARKS, A. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 017680 COMPL. DATE 02/27/1959 TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419

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

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

FISK (JENNINGS) //CONT.// 31047 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
SPARKS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 073817 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A

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

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

FLAMING ARROW (ATOKA C) 31215 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ALLEN-FORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 148439 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3612 - 3618

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

FLATWOOD,E.(DUFFER) 31398 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
NORRIS WELL #: B 1 RRCID -> 215940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 3374 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31789 10/02/2014

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

FLETCHER (LAKE SAND) 31461 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
TRACER OPERATING, INC. 863965
NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 201390 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3387 - 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	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-

FLOODPLAIN (STRAWN) 31494 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140
LEMLEY-GILMORE-A WELL #: 1 RRCID -> 117255 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3140 - 3148

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

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

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANK, T.H. WELL #: 3 RRCID -> 120393 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3123 - 3132

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

FLOODPLAIN (STRAWN) //CONT.// 31494 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
R W OPERATING 687140
GREEN, M. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 118690 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2839 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-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-

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD) 31522 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
GLENN LEECH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 089104 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORET (MISS) 31960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 082394 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3714 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					166
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					166
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					166
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					166
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					166
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					166
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					166
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					166
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					166
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					166
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					166
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER) 32214 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FORT WOLTERS-USA WELL #: 7 RRCID -> 100674 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4110 - 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	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1076	2	11	9	N	10					65
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	N	2					67
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1068	2	6	9	N	5					72
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1039	2	1	9	N	1					73
05	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					73
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					73
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7					80
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	N	2					82
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	N	3					85
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1220	2	3	9	N	3					88
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	2	8	9	N	7					95
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 13,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME) 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
JUSTICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 162022 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050

01	248	N	236	-0-	-12	-0-	69	1	167	3	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	84	1	240	3	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	99	1	218	3	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	96	1	200	3	N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	112	1	211	3	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	148	1	271	3	N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	79	1	168	3	N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	86	1	164	3	N	-0-					-0-
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	148	1	141	3	N	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	52	1	138	3	N	-0-					-0-
11	240	N	160	-0-	-80	-0-	39	1	121	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1T RRCID -> 162176 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4802 - 4886

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	12	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	14	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	12	1	36	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	-0-	-153	-0-	82	1	199	3	N	-0-					-0-
02	504	N	361	-0-	-143	-0-	94	1	267	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	74	1	163	3	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	96	1	200	3	N	-0-					-0-
05	403	N	18	-0-	-385	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	23	1	42	3	N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	78	1	166	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	86	1	164	3	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	38	1	37	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	104	1	274	3	N	-0-					-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	169	1	533	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	105	1	465	3	N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNA (TANNEHILL) 32251 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
WILSON "M-1" WELL #: 2 RRCID -> 142490 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1255 - 1260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2015 - PLUGGED 07/27/15

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

WILSON "BG" WELL #: 3 RRCID -> 142548 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 1239 - 1244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FORTUNA (TANNEHILL) //CONT.// 32251 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. //CONT.// 278703
THOMPSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 145814 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 1317 PERF. 1261 - 1265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2015 - PLUGGED 07/27/15

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

FORUM (BEND CONGL.) 32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605

01	1054 N	695	-0-	-359	-0-	160	1	535	2	N	-0-			18
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	160	1	955	2	N	-0-			18
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	160	1	1017	2	N	-0-			18
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	160	1	849	2	N	-0-			18
05	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	160	1	985	2	N	-0-			18
06	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	160	1	925	2	N	-0-			18
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	160	1	1139	2	N	-0-			18
08	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	160	1	898	2	N	-0-			18
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	160	1	926	2	N	-0-			18
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	160	1	671	2	N	-0-			18
11	1020 N	785	-0-	-235	-0-	160	1	625	2	N	-0-			18
*12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	160	1	1361	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 12,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 112346 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3799 - 3803

01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	N	-0-			23
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	N	-0-			23
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	2	N	-0-			23
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	N	-0-			23
05	341 N	239	-0-	-102	-0-	28	1	211	2	N	-0-			23
06	360 N	256	-0-	-104	-0-	28	1	228	2	N	-0-			23
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	28	1	281	2	N	-0-			23
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	2	N	-0-			23
09	270 N	156	-0-	-114	-0-	28	1	128	2	N	-0-			23
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	N	-0-			23
11	240 N	77	-0-	-163	-0-	28	1	49	2	N	-0-			23
12	155 N	77	-0-	-78	-0-	28	1	49	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BROWN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 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	620 #	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					8
02	560 #	406	-0-	-154	-0-	406	2			N	-0-					8
03	620 #	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					8
04	510 #	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					8
05	465 #	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					8
06	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					8
07	465 #	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					8
08	465 #	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					8
09	450 #	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					8
10	465 #	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					8
11	450 #	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					8
12	434 #	261	-0-	-173	-0-	261	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 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	93 #	39	-0-	-54	-0-	38	2	1	9	Y	1					51
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2					53
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					53
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					53
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					53
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					53
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					53
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					53
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 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	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	84 #	43	-0-	-41	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 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	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					79
02	84 #	43	-0-	-41	-0-	43	2			N	-0-					79
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					79
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	57	2	6	9	N	5					84
05	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					84
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					84
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					84
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					84
09	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					84
10	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					84
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-	66	1			18
12	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965

01	341 #	93	-0-	-248	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	308 #	105	-0-	-203	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	341 #	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	180 #	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	210 #	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	330 #	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	341 #	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

01	403 #	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	364 #	241	-0-	-123	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	420 #	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	496 #	296	-0-	-200	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	496 #	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	480 #	359	-0-	-121	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	496 #	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	372 #	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006
ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 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	434 #	197	-0-	-237	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02	392 #	250	-0-	-142	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
04	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
05	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
06	450 #	366	-0-	-84	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07	496 #	326	-0-	-170	-0-	326	2		N	-0-			-0-
08	496 #	359	-0-	-137	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09	480 #	366	-0-	-114	-0-	366	2		N	-0-			-0-
10	496 #	491	-0-	-5	-0-	491	2		N	-0-			-0-
11	360 #	296	-0-	-64	-0-	296	2		N	-0-			-0-
12	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 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	372 #	176	-0-	-196	-0-	176	2		N	-0-			-0-
02	336 #	189	-0-	-147	-0-	189	2		N	-0-			-0-
03	372 #	331	-0-	-41	-0-	331	2		N	-0-			-0-
04	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
06	330 #	314	-0-	-16	-0-	314	2		N	-0-			-0-
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
08	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
09	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
10	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
11	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
12	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 #	195	-0-	-239	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	392 #	243	-0-	-149	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03	434 #	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-			-0-
04	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
06	390 #	371	-0-	-19	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07	496 #	331	-0-	-165	-0-	331	2		N	-0-			-0-
08	496 #	379	-0-	-117	-0-	379	2		N	-0-			-0-
09	480 #	389	-0-	-91	-0-	389	2		N	-0-			-0-
10	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
11	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
*12	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006
FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	147	-0-	-163	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	280 #	169	-0-	-111	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
05	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
06	270 #	203	-0-	-67	-0-	203	2		N	-0-			-0-
07	310 #	213	-0-	-97	-0-	213	2		N	-0-			-0-
08	341 #	166	-0-	-175	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09	330 #	198	-0-	-132	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	341 #	220	-0-	-121	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	210 #	114	-0-	-96	-0-	114	2		N	-0-			-0-
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			-0-

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

RUTHERFORD, C. C. 738136
RUTHERFORD,C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960

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-

SO OPERATING COMPANY 800281
WUENSCHE WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990

01	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	364 #	170	-0-	-194	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03	403 #	205	-0-	-198	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	390 #	198	-0-	-192	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	210 #	160	-0-	-50	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07	217 #	153	-0-	-64	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09	210 #	156	-0-	-54	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY //CONT.// 800281
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 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	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					21
02	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					21
03	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					21
04	180 #	134	-0-	-46	-0-	134	3			Y	-0-					21
05	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					21
06	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					21
07	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					21
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					21
09	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					21
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					21
11	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					21
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL SERVICE INC. 927886
CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					38
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					38
03	93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					38
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					38
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					38
06	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					38
07	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					38
08	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					38
09	420 #	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					38
10	434 #	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					38
*11	420 #	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					38
12	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 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	155 #	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	N	1					31
02	140 #	139	-0-	-1	-0-	138	2	1	9	N	1					32
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					32
04	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					32
05	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					32
06	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					32
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	176	2	2	9	N	2					34
08	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					34
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	N	1					35
10	186 #	110	-0-	-76	-0-	109	2	1	9	N	1					36
*11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					36
12	186 #	133	-0-	-53	-0-	131	2	2	9	N	2					38

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 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	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	2		N	-0-			7
02	140 #	103	-0-	-37	-0-	103	2		N	-0-			7
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			7
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			7
05	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			7
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			7
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			7
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			7
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			7
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			7
*11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			7
*12	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 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	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			38
02	196 #	160	-0-	-36	-0-	160	2		N	-0-			38
03	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			38
04	210 #	160	-0-	-50	-0-	160	2		N	-0-			38
05	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-			38
06	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	2		N	-0-			38
07	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			38
08	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			38
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			38
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			38
*11	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			38
*12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 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	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			38
02	196 #	160	-0-	-36	-0-	160	2		N	-0-			38
03	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			38
04	210 #	160	-0-	-50	-0-	160	2		N	-0-			38
05	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-			38
06	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	2		N	-0-			38
07	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			38
08	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			38
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			38
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			38
*11	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			38
*12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER(MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER) 32348 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
KENDIG, H. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					19
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					19
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					19
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					19
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					19
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					19
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					19
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					19
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 7,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAGER (CONGLOMERATE) 32456 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 218243 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910

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

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

FRANCIS K. (GARDNER) 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
XX RANCH WELL #: 1034 RRCID -> 191149 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	266	-0-	266	266	266	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	279	-0-	279	545	279	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	545				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	190	-0-	190	735	190	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	176	-0-	176	911	176	3		Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	187	-0-	187	1098	187	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185	1283	185	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1283				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1283				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XX RANCH WELL #: 3034 RRCID -> 201381 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	279	-0-	279	544	279	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	544				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	189	-0-	189	733	189	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	175	-0-	175	908	175	3		Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	186	-0-	186	1094	186	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185	1279	185	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1279				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1279				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XX RANCH WELL #: 101 RRCID -> 202403 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	266	-0-	266	266	266	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	280	-0-	280	546	280	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	546				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	190	-0-	190	736	190	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	176	-0-	176	912	176	3		Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	187	-0-	187	1099	187	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185	1284	185	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1284				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1284				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK DOSS (DUFFER) 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
JONES, DELTON WELL #: 1 RRCID -> 097433 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-			-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
ELLIS-FARMER "D" WELL #: 1 RRCID -> 104126 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008

01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
GRANT, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 044502 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 4399 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FRANK DOSS (DUFFER) //CONT.// 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
DOSS, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090386 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1654	3	39	9	Y	35					116
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1218	3	7	9	Y	6					122
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					122
04	1260 N	810	-0-	-450	-0-	806	3	4	9	Y	4					126
05	1302 N	238	-0-	-1064	-0-	238	3			Y	-0-					126
06	480 N	56	-0-	-424	-0-	50	3	6	9	Y	5					131
07	837 N	298	-0-	-539	-0-	298	3			Y	-0-					131
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	212	3	7	9	Y	6					137
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	365	3	57	9	Y	52					189
10	310 N	119	-0-	-191	-0-	96	3	23	9	Y	21					210
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					210
12	434 N	164	-0-	-270	-0-	163	3	1	9	Y	1					211

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

GRANT, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 192161 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3995 - 4002

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			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.	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-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: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK DOSS (MISS) 32583 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
GRANT, OPAL WELL #: 1 M RRCID -> 059926 COMPL. DATE 08/03/1968 TOTAL DEPTH 4399 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FRANKELL (STRAWN) 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 075001 COMPL. DATE 07/17/1977 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	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-

CC OIL & GAS 140617
RAGLIN WELL #: 1 RRCID -> 072986 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	3	6	9	N	5				140
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	132	3	9	9	N	8				148
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	187	3	9	9	N	8				156
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	202	3	11	9	N	10				166
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	252	3	11	9	N	10				176
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	N	3				179
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	211	3	3	9	N	3				182
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-				182
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-				182
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	N	2				184
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	237	3	11	9	N	10				194
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	202	3	7	9	N	6				200

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GARDENHIRE WELL #: 1 RRCID -> 082455 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2116 - 2130

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2015 - P/A 05/05/15

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

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GOSWICK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 017685 COMPL. DATE 09/11/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132

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

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

FRANKEL, S. (STRAWN) 32640 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
JONES, VINSTON WELL #: 1 RRCID -> 080237 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2000 - 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	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-

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
COOK HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 103380 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1627 - 1633

01	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-

FRASIER (DUFFER) 32766 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 150899 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3891 - 3898

01	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
04	630	N	404	-0-	-226	-0-	404	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	489	-0-	-627	-0-	489	2	N	-0-			-0-
06	960	N	462	-0-	-498	-0-	462	2	N	-0-			-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-			-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1068	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 113415 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3704 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726

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-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764

01	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-				8
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	2			N	-0-				8
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-				8
04	510	N	231	-0-	-279	-0-	231	2			N	-0-				8
05	558	N	203	-0-	-355	-0-	203	2			N	-0-				8
06	540	N	140	-0-	-400	-0-	140	2			N	-0-				8
07	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-				8
08	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-				8
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				8
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				8
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				8
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				8

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED (CISCO) 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492

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

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

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 4 RRCID -> 110491 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 1464

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

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

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 6 RRCID -> 116298 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1465 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FRED (CISCO) //CONT.// 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 5 RRCID -> 144027 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1107 - 1108

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

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

FRENCH (4150) 32990 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
HINKSON LAURA E. WELL #: 4 RRCID -> 068649 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

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

HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	2	N	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.L.P. (DUFFER) 33457 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 121122 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 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	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					72
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					72
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					72
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					72
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					72
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					72
07	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					72
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					72
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					72
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					72
11	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	2			N	-0-					72
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY (CADDO) 33707 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087230 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2326 - 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILY (CONGL.) 33707 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221394 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3014 - 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILY (CONGL.) //CONT.// 33707 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260692 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 052618 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3029 - 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY,N.C. WELL #: 5 RRCID -> 128603 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) //CONT.// 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 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	527	N	191	-0-	-336	-0-	37	1	154	3	N	-0-					-0-
02	392	N	105	-0-	-287	-0-	29	1	76	3	N	-0-					-0-
03	434	N	283	-0-	-151	-0-	42	1	241	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	54	1	431	3	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	52	1	433	3	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	3	N	-0-					-0-
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	53	1	375	3	N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	448	3	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	3	N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	50	1	414	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 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	992	N	507	-0-	-485	-0-	61	1	446	3	N	-0-					-0-
02	784	N	332	-0-	-452	-0-	47	1	285	3	N	-0-					-0-
03	868	N	689	-0-	-179	-0-	72	1	617	3	N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	80	1	789	3	N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	97	1	1016	3	N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	85	1	905	3	N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	96	1	969	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	797	-0-	-319	-0-	82	1	715	3	N	-0-					-0-
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	89	1	879	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	970	-0-	-84	-0-	89	1	881	3	N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	77	1	794	3	N	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	79	1	757	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-822	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	728	N	398	-0-	-330	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	930	N	612	-0-	-318	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	744	N	495	-0-	-249	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, N.W. (4400) //CONT.// 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
PATTERSON WELL #: 1C RRCID -> 163048 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4399 - 4403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GATLIN (CADDO) 34232 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
TRUST "BS & F" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159748 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

GAYLE 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DIBRELL ESTATE WELL #: 4A RRCID -> 104453 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEFF, A. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	176	2	18	9	N	16					112
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	146	2	12	9	N	11					123
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	256	2	20	9	N	18					141
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	244	2	18	9	N	16					157
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	161	2	17	9	N	15					172
06	270 N	166	-0-	-104	-0-	147	2	19	9	N	17	130	1			59
07	279 N	197	-0-	-82	-0-	174	2	23	9	N	21					80
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	133	2	24	9	N	22					102
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	179	2	21	9	N	19					121
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	165	2	28	9	N	25					146
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	152	2	14	9	N	13					159
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	146	2	33	9	N	30					189

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

NEFF, A. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 144030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
02	56 N	-0-	-0-	-56	-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-	10	1			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

GAYLE //CONT.// 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
NEFF, A. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 144031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEFF, A. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 144032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3168 - 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	248 N	208	-0-	-40	-0-	205	2	3	9	N	3					19
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	170	2	2	9	N	2					21
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	N	3					24
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3					27
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					27
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-	20	1			7
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					7
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					7
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					7
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					7
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					7
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DIBRELL ESTATE WELL #: 3A RRCID -> 239793 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, NORTHEAST (CADDO) 34368 250 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
RJD ENERGY, LLC 714310
WALKER ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 110812 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3960 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					26
02	308 #	249	-0-	-59	-0-	249	2			Y	-0-					26
03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					26
04	420 #	307	-0-	-113	-0-	307	2			Y	-0-					26
05	434 #	108	-0-	-326	-0-	108	2			Y	-0-					26
06	330 #	91	-0-	-239	-0-	91	2			Y	-0-					26
07	310 #	110	-0-	-200	-0-	110	2			Y	-0-					26
08	310 #	117	-0-	-193	-0-	117	2			Y	-0-					26
09	300 #	82	-0-	-218	-0-	82	2			Y	-0-					26
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					26
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM, NORTHEAST (CADDO LIME) 34368 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15) WELL #: 7 RRCID -> 179292 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	372	3	3	9	Y	3	8	1			-0-
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	316	3	3	9	Y	3					3
03	403 N	354	-0-	-49	-0-	352	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	348	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	Y	2					2
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	304	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	302	3	1	9	Y	1					1
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	285	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	540 N	289	-0-	-251	-0-	287	3	2	9	Y	2					2
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	292	3	2	9	Y	2					4
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	302	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GILLIAN (CADDO) 34918 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
DOSS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 181398 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 3680 - 3686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	709	3			Y	-0-					-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
03	589 N	199	-0-	-390	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	600 N	346	-0-	-254	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	527 N	32	-0-	-495	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	1054 N	14	-0-	-1040	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	720 N	64	-0-	-656	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK HEIRS (STRAWN) 34929 990 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
D.J. & T. ENERGY 196227
GILLOCK HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 121632 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 1711 PERF. 1442 - 1448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWARTZ OIL COMPANY 833090
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 121535 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 1544 - 1552

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2015 - PLUGGED 11/17/15

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

LEWIS HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131081 COMPL. DATE 04/30/1989 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1542 - 1547

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2015 - PLUGGED 11/18/15

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

GILMORE CREEK (BIG SALINE) 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J.N. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195778 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 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	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					85
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					85
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					85
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					85
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					85
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					85
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122321 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

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

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

01	434	N	396	-0-	-38	-0-	49	1	347	3	N	-0-					-0-
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	44	1	312	3	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	3	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	54	1	370	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	54	1	366	3	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	54	1	372	3	N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	54	1	367	3	N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	54	1	343	3	N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	49	1	347	3	N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	52	1	366	3	N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	48	1	332	3	N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	355	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 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	744 N	696	-0-	-48	-0-	66	1	630	3	N	-0-					-0-
02	616 N	589	-0-	-27	-0-	58	1	531	3	N	-0-					-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	638	3	N	-0-					-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	72	1	605	3	N	-0-					-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	625	3	N	-0-					-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	72	1	622	3	N	-0-					-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	76	1	664	3	N	-0-					-0-
08	713 N	655	-0-	-58	-0-	72	1	583	3	N	-0-					-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	70	1	657	3	N	-0-					-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	73	1	687	3	N	-0-					-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	66	1	609	3	N	-0-					-0-
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	67	1	587	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

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-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
VINCENT, FRED WELL #: 1 C RRCID -> 017727 COMPL. DATE 09/26/1962 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3102 - 3112

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-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) //CONT.// 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. //CONT.// 028678
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 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	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE (JENNINGS) 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
VINCENT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 017722 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	806 N	620	-0-	-186	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457
EVANS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 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	155 N	120	-0-	-35	-0-	119	2	1	9	N	1					52
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					52
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLEN COVE (JENNINGS) //CONT.// 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191839 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567

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

THOMAS, JIM 853770
HARRIS, J. W. -A- WELL #: 1A RRCID -> 017718 COMPL. DATE 04/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 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	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-

GLEN COVE (SERRATT) 35273 720 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798
BERTRAND,O.C. WELL #: 2 RRCID -> 099135 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GLEN COVE, E. (CAPPS) 35274 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
WHITTINGTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 100999 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3000 - 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	DLQ G-10	72	-0-	72	324	72	3		Y	-0-			17
02	DLQ G-10	78	-0-	78	402	78	3		Y	-0-			17
03	488 N	86	-0-	-402	-0-	86	3		Y	-0-			17
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			17
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-			17
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		Y	-0-			17
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-			17
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			17
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		Y	-0-			17
10	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	3		Y	-0-			17
11	DLQ G-10	82	-0-	82	167	82	3		Y	-0-			17
12	DLQ G-10	85	-0-	85	252	85	3		Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS) 35274 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
WHITTINGTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 097003 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3132 - 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	589 N	200	-0-	-389	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	924 N	900	-0-	-24	-0-	900	3		N	-0-			-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
05	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	3		N	-0-			-0-
06	960 N	900	-0-	-60	-0-	900	3		N	-0-			-0-
07	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	3		N	-0-			-0-
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	800	3		N	-0-			-0-
12	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
MAY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 087229 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 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	2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3		N	-0-			81
02	2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3		N	-0-			81
03	2338 R	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3		N	-0-			81
04	1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-			81
05	2436 R	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3		N	-0-			81
06	2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		N	-0-			81
07	2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3		N	-0-			81
08	2563 R	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-			81
09	2453 R	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3		N	-0-			81
10	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			81
11	1661 R	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-			81
*12	2334 R	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 26,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. //CONT.// 028678
WHITTINGTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 101000 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2838 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

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

STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888

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

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

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988

01	1764 R	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
02	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
03	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
04	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
05	1695 R	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
06	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
07	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
08	1674 #	1669	-0-	-5	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
09	1634 R	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
10	1674 #	1663	-0-	-11	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
11	1620 #	1561	-0-	-59	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
12	1674 #	1607	-0-	-67	-0-	1607	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 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	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			27
02	168 #	28	-0-	-140	-0-	28	3		N	-0-			27
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			27
04	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			27
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			27
*08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			27
*09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			27
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

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

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 157407 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2916 - 3026

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

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

J.W.S. 427277
MAY, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

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

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
K & W VANPELT COMPANY 448748
BERTRAND, O. C. WELL #: 1 RRCID -> 094998 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC 584556
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					92
02	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					92
03	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					92
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					92
05	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					92
06	390	#	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					92
07	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					92
08	403	#	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					92
09	390	#	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					92
10	403	#	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					92
11	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					92
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 4,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798
BERTRAND, O. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120867 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3218 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

GLENDA SUE, S. (CONGL) 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 187448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-

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

LEXGAS, INC. 500222
LEWELLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 099039 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009

01	1085 N	1035	-0-	-50 B	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
02	756 N	750	-0-	-6 B	-0-	750	2	N	-0-			-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
04	990 N	876	-0-	-114 B	-0-	876	2	N	-0-			-0-
05	837 N	624	-0-	-213 B	-0-	624	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
08	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	941	-0-	-109 B	-0-	941	2	N	-0-			-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2	N	-0-			-0-
*12	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 109740 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548

01	1085 N	934	-0-	-151 B	-0-	934	2	N	-0-			-0-
02	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
04	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1337	-0-	-27 B	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	569	-0-	-781 B	-0-	569	2	N	-0-			-0-
07	992 N	622	-0-	-370 B	-0-	622	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	801	-0-	-532 B	-0-	801	2	N	-0-			-0-
09	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2	N	-0-			-0-
10	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2	N	-0-			-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2	N	-0-			-0-
*12	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOBE (DUFFER) 35425 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
TOLAND WELL #: 1 RRCID -> 134876 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3850 - 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	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			38
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			38
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			38
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			38
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			38
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			38
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			38
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			38
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			38
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			38
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			38
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLAND WELL #: 2 RRCID -> 134890 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3909 - 3915

01	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		N	-0-			123
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			123
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			123
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			123
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			123
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			123
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2		N	-0-			123
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			123
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			123
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			123
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			123
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			123

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONDAY (CONGL.) 35723 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 118428 COMPL. DATE 08/04/1985 TOTAL DEPTH 4023 PERF. 3673 - 3678

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-

GORDON RICE (BIG SALINE) 35905 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
VEALE, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 112315 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 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	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					18
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					18
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					18
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					18
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					18
06	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					18
07	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					18
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					18
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					18
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					18
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					18
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN (RANGER) 36035 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LIPSON, ROY E. 502753
BATEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129228 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945

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-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
WARREN, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 133520 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2875 - 2878

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN, N. (CONGL.) 36035 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC 697026
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 120333 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 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	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN,EAST (MARBLE FALLS-LOWER) 36036 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC 221580
GILDER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 123445 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
BURNS,J.C. WELL #: 4 RRCID -> 122426 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

GORMAN, N. (MARBLE FALLS) 36037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138
SHOOK WELL #: 2 RRCID -> 197688 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 3099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	385	2			N	-0-					20
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					20
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					20
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					20
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					20
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					20
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					20
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					20
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					20
10	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					20
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					20
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 196500 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					84
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					84
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					84
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					84
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	N	4					88
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	85	2	6	9	N	5					93
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	104	2	2	9	N	2					95
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					95
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					95
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					95
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					95
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 196501 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	N	4					66
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	N	2					68
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5					73
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	111	2	4	9	N	4					77
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	N	4					81
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	112	2	4	9	N	4					85
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	77	2	6	9	N	5					90
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	75	2	4	9	N	4					94
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	68	2	6	9	N	5					99
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	75	2	4	9	N	4					103
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	70	2	4	9	N	4					107
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4					111

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GORMAN, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 199577 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	N	3					97
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2					99
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	N	3					102
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2					104
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	12	2	4	9	N	4					108
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	2	2	9	N	2					110
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	8	2	3	9	N	3					113
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	14	2	2	9	N	2					115
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	N	2					117
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					118
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	N	2					120
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	23	2	2	9	N	2					122

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GORMAN, NW. (MISS.) 36039 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 158047 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2947 - 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	792	2	125	9	N	114					244
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	628	2	83	9	N	75					319
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	849	2	106	9	N	96	183	1			232
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	761	2	99	9	N	90	182	1			140
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	759	2	116	9	N	105					245
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	705	2	108	9	N	98	177	1			166
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	779	2	116	9	N	105	180	1			91
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	764	2	114	9	N	104					195
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	723	2	97	9	N	88	172	1			111
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	744	2	112	9	N	102					213
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	719	2	116	9	N	105	170	1			148
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	738	2	99	9	N	90					238

TOTAL GAS PROD: 10,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

GRAFORD (ATOKA CONGL.) 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GREEN, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 179741 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 4548 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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1349	-0-	-219	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (ATOKA CONGL.) //CONT.// 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 194337 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413

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

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

G & F OIL, INC. 292000
JADE WELL #: 1 RRCID -> 211870 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 4212

01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3038	2	110	9	N	100					136
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2891	2	58	9	N	53					189
03	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2453	2	88	9	N	80	175	1			94
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3000	2	68	9	N	62					156
05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3034	2	87	9	N	79	179	1			56
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3097	2	76	9	N	69					125
07	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3000	2	40	9	N	36					161
08	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2622	2	47	9	N	43	167	1			37
09	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2250	2	67	9	N	61					98
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2718	2	33	9	N	30					128
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3191	2	31	9	N	28					156
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 31,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
HALSELL ALLAR SURFACE WELL #: 1 RRCID -> 194406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3520 - 3530

01	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
BARNETT, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 074212 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					18
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					18
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					18
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1347	2	185	9	N	168	168	1			18
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					18
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					18
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					18
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					18
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1413	2	184	9	N	167	167	1			18
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					18
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					18
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

EL RAN, INC. 250555
GAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 062431 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A

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_____ 03/04/2014 - P&A 03/04/14

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

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COOK, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 020983 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031639 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4343 - 4349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CLAYTON, C. P. WELL #: 5 RRCID -> 031703 COMPL. DATE 01/25/1963 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375

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

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

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	226	2			N	-0-					35
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					35
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					35
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					35
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					35
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					35
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					35
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					35
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					35
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					35
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					35
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
KING, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

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

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

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
MCKEE, W. H., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032328 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			21
02	14B DENY	-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-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
KEECHI CREEK FARM WELL #: 1 RRCID -> 064099 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	71	1	111	2	N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	155	1	180	2	N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	111	1	92	2	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2	N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
SKY RESOURCES, INC. 786408
PUREFOY-MASK WELL #: 1 T RRCID -> 064624 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 - 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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	551	-0-	-255	-0-	550	3	1	9	N	1					42
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	456	3	4	9	N	4					46
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					46
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					46
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	N	3					49
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	571	3	2	9	N	2					51
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					51
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					51
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	3	1	9	N	1					52
10	806	N	570	-0-	-236	-0-	566	3	4	9	N	4					56
11	570	N	386	-0-	-184	-0-	386	3			N	-0-					56
12	899	N	453	-0-	-446	-0-	450	3	3	9	N	3					59

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GRAFORD (CADDO CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4180 - 4191

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

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

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BIG STAR EXPLORATION 070442
ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	638	-0-	-819	-0-	638	3		N	-0-			-0-
02	1316 #	461	-0-	-855	-0-	461	3		N	-0-			-0-
03	1612 #	563	-0-	-1049	-0-	563	3		N	-0-			-0-
04	1380 #	492	-0-	-888	-0-	492	3		N	-0-			-0-
05	1209 #	258	-0-	-951	-0-	258	3		N	-0-			-0-
06	630 #	517	-0-	-113	-0-	517	3		N	-0-			-0-
07	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
08	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
09	510 #	284	-0-	-226	-0-	284	3		N	-0-			-0-
10	682 #	95	-0-	-587	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
*12	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

01	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			95
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	30	2		N	-0-			95
03	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			95
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			95
05	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			95
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			95
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			95
08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			95
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			95
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			95
11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			95
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
TRI-STATE LEASING CORP. WELL #: 2A RRCID -> 177701 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264

01	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	2		N	-0-			27
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			27
03	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-			27
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			27
05	217 #	140	-0-	-77	-0-	140	2		N	-0-			27
06	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	2		N	-0-			27
07	279 #	124	-0-	-155	-0-	124	2		N	-0-			27
08	279 #	148	-0-	-131	-0-	148	2		N	-0-			27
09	270 #	178	-0-	-92	-0-	178	2		N	-0-			27
10	248 #	87	-0-	-161	-0-	87	2		N	-0-			27
11	240 #	24	-0-	-216	-0-	24	2		N	-0-			27
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	345	-0-	-89	-0-	51	1	294	2	N	-0-					-0-
02	392 #	282	-0-	-110	-0-	53	1	229	2	N	-0-					-0-
03	434 #	397	-0-	-37	-0-	65	1	332	2	N	-0-					-0-
04	493 R	493	-0-	-0-	-0-	74	1	419	2	N	-0-					-0-
05	406 R	406	-0-	-0-	-0-	64	1	342	2	N	-0-					-0-
06	429 R	429	-0-	-0-	-0-	70	1	359	2	N	-0-					-0-
07	496 #	429	-0-	-67	-0-	71	1	358	2	N	-0-					-0-
08	544 R	544	-0-	-0-	-0-	85	1	459	2	N	-0-					-0-
09	480 #	476	-0-	-4	-0-	78	1	398	2	N	-0-					-0-
10	434 #	422	-0-	-12	-0-	68	1	354	2	N	-0-					-0-
11	540 #	353	-0-	-187	-0-	60	1	293	2	N	-0-					-0-
12	558 #	342	-0-	-216	-0-	64	1	278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	665	-0-	-141	-0-	99	1	566	2	N	-0-					79
02	672 #	590	-0-	-82	-0-	111	1	479	2	N	-0-					79
03	744 #	652	-0-	-92	-0-	106	1	546	2	N	-0-					79
04	690 #	657	-0-	-33	-0-	98	1	559	2	N	-0-					79
05	704 R	704	-0-	-0-	-0-	111	1	593	2	N	-0-					79
06	650 R	650	-0-	-0-	-0-	106	1	544	2	N	-0-					79
07	692 R	692	-0-	-0-	-0-	115	1	577	2	N	-0-					79
08	727 R	727	-0-	-0-	-0-	113	1	614	2	N	-0-					79
09	712 R	712	-0-	-0-	-0-	116	1	596	2	N	-0-					79
10	713 #	693	-0-	-20	-0-	111	1	582	2	N	-0-					79
11	690 #	658	-0-	-32	-0-	112	1	546	2	N	-0-					79
12	744 #	670	-0-	-74	-0-	126	1	544	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 8,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1245	-0-	-615	-0-	1245	2			N	-0-					45
02	1680 #	1232	-0-	-448	-0-	1220	2	12	9	N	11					56
03	1860 #	1439	-0-	-421	-0-	1439	2			N	-0-					56
04	1800 #	1795	-0-	-5	-0-	1769	2	26	9	N	24					80
05	1364 #	1105	-0-	-259	-0-	1099	2	6	9	N	5					85
06	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					85
07	1860 #	1425	-0-	-435	-0-	1425	2			N	-0-					85
08	1860 #	965	-0-	-895	-0-	965	2			N	-0-					85
09	1800 #	1096	-0-	-704	-0-	1096	2			N	-0-					85
10	1581 #	958	-0-	-623	-0-	958	2			N	-0-					85
11	1530 #	1148	-0-	-382	-0-	1124	2	24	9	N	22					107
12	1426 #	1284	-0-	-142	-0-	1231	2	53	9	N	48	152	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

GRAFORD, EAST (BIG SALINE) 36259 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, E. (STRAWN) 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART, D. WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 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	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2		N	-0-			-0-
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-			-0-
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2		N	-0-			-0-
05	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	300 N	183	-0-	-117	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880) 36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
LARIAT LAND & EXPLORATION, INC. 486649
MCCLURE WELL #: 2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 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	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
02	560 N	548	-0-	-12 B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	594	-0-	-119 B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
04	570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
05	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
06	570 N	516	-0-	-54 B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
07	558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
08	589 N	403	-0-	-186 B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880) //CONT.// 36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8772 RRCID -> 097367 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 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	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	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	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, N. (STRAWN) 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HALSELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 147567 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					22
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	172	3			N	-0-					22
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					22
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					22
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					22
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					22
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					22
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					22
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					22
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					22
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					22
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
MCAVOY, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 172055 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1317	2			N	-0-					92
02	1344	N	704	-0-	-640	-0-	704	2			N	-0-					92
03	1054	N	460	-0-	-594	-0-	460	2			N	-0-					92
04	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			N	-0-					92
05	775	N	300	-0-	-475	-0-	42	1	258	2	N	-0-					92
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					92
07	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	60	1	1089	2	N	-0-	3	7			89
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	60	1	1320	2	N	-0-	3	5			86
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-	2	5			84
10	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					84
11	1350	N	980	-0-	-370	-0-	980	2			N	-0-					84
12	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 11,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, N. (STRAWN) //CONT.// 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1 RRCID -> 174865 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					35
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-					35
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					35
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					35
05	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					35
06	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	2			N	-0-					35
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					35
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-					35
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					35
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					35
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-	5	5			30
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-	5	5			25

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140100 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 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	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169831 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 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	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					40
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					40
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					40
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					40
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					40
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	3			N	-0-					40
07	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					40
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					40
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					40
10	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					40
11	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	3			N	-0-					40
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, NW. (STRAWN) 36261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 049500 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE,LOWER) 36262 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
JOHNSON JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	3			Y	-0-					-0-
03	381 N	224	-0-	-157	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
11	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SKY SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 241930 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4190 - 210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
SIKES, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	588	N	447	-0-	-141	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES, H. L. ET AL A WELL #: 3A RRCID -> 059668 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
SIKES, H. L. ET AL "A" WELL #: 1A RRCID -> 093004 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4390 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 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	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1073	3	112	9	N	102					102
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	958	3	31	9	N	28					130
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1050	3	22	9	N	20					150
06	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	990	3	33	9	N	30					180
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	3	2	9	N	2	164	1			18
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	3	1	9	N	1					19
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1395	3	9	9	N	8					27
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2162	3	9	9	N	8					35
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2130	3	6	9	N	5					40
*12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2373	3	8	9	N	7					47

TOTAL GAS PROD: 16,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336

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

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

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON, JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 057443 COMPL. DATE 09/05/1973 TOTAL DEPTH 4485 PERF. N/A

01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					30
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					30
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					30
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1	1	8			30
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					30
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					30
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					30
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					30
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					30
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					30
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					30
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. WELL #: 14 RRCID -> 041480 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328

01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
02	980 N	612	-0-	-368	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	893	-0-	-223	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	2010 N	656	-0-	-1354	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	870 N	616	-0-	-254	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	1530 N	756	-0-	-774	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	829	-0-	-194	-0-	829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HUMPHRIES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 041784 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAULDIN, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	153	3			N	-0-					101
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					101
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					101
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	N	1					102
05	558	N	211	-0-	-347	-0-	209	3	2	9	N	2					104
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	N	4					108
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					108
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1					109
09	480	N	289	-0-	-191	-0-	286	3	3	9	N	3					112
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4	9	N	4					116
11	450	N	302	-0-	-148	-0-	299	3	3	9	N	3					119
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	201	-0-	-574	-0-	201	3			N	-0-					46
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					46
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-					46
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					46
05	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-					46
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					46
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					46
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					46
09	630	N	377	-0-	-253	-0-	377	3			N	-0-					46
10	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	3			N	-0-					46
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					46
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GAULDIN R H WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	781	-0-	-180	-0-	781	3			N	-0-					20
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					20
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					20
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					20
05	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-					20
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	849	3			N	-0-					20
07	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					20
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					20
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					20
10	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-					20
11	840	N	140	-0-	-700	-0-	140	3			N	-0-					20
12	868	N	168	-0-	-700	-0-	168	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHM (BIG SALINE) 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
GRAHAM WELL #: 3 RRCID -> 116656 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3209 - 3215

01	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159689 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

01	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	899	N	396	-0-	-503	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
STUART, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 165999 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 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	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	1025	-0-	-39	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
09	1200 N	1011	-0-	-189	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	957	-0-	-63	-0-	957	2		N	-0-			-0-
*12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 185500 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166

01	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-			-0-
02	308 N	227	-0-	-81	-0-	227	2		N	-0-			-0-
03	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-			-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2		N	-0-			-0-
11	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2		N	-0-			-0-
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 193341 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373

01	992 N	982	-0-	-10	-0-	982	2		N	-0-			-0-
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	866	2		N	-0-			-0-
03	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2		N	-0-			-0-
04	960 N	907	-0-	-53	-0-	907	2		N	-0-			-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
07	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2		N	-0-			-0-
08	961 N	863	-0-	-98	-0-	863	2		N	-0-			-0-
09	990 N	815	-0-	-175	-0-	815	2		N	-0-			-0-
10	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2		N	-0-			-0-
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	767	2		N	-0-			-0-
*12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
MARTIN, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 242651 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 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	2046 N	1837	-0-	-209	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1760	-0-	-144	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1896	-0-	-119	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1813	-0-	-171	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
09	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
*12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 243621 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191

01	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2		N	-0-			-0-
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	488	2		N	-0-			-0-
03	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2		N	-0-			-0-
04	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	2		N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2		N	-0-			-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2		N	-0-			-0-
08	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	2		N	-0-			-0-
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2		N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, M WELL #: 3 RRCID -> 243805 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350

01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
03	620 N	424	-0-	-196	-0-	424	2		N	-0-			-0-
04	510 N	300	-0-	-210	-0-	300	2		N	-0-			-0-
05	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	2		N	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
08	434 N	189	-0-	-245	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09	480 N	319	-0-	-161	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	341 N	141	-0-	-200	-0-	141	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
SMITH, M. WELL #: 2 RRCID -> 251674 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 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	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	540	N	336	-0-	-204	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	558	N	344	-0-	-214	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 251675 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	496	N	236	-0-	-260	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
AC EXPLORATION, LLC 003645
OVERTON, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202790 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	944	-0-	-148	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	974	-0-	-316	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	954	-0-	-216	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DOROTHY KNOWLES WELL #: 1H RRCID -> 274160 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 5856 - 5874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - P/A 07/24/15

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

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
DAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167617 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488

01	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	2	N	-0-			-0-
02	448 N	355	-0-	-93	-0-	355	2	N	-0-			-0-
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-			-0-
04	420 N	274	-0-	-146	-0-	274	2	N	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2	N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2	N	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
LANGDON WELL #: 2 RRCID -> 211352 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-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	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-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212409 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813

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

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

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LUCY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	199	-0-	-80	-0-	199	3		Y	-0-			6
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168	168	3		Y	-0-			6
03	DLQ G-10	23	-0-	23	191	23	3		Y	-0-			6
04	294 N	103	-0-	-191	-0-	103	3		Y	-0-			6
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			6
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-			6
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			6
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-	5	1	1
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			1
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368

01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			73
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			73
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			73
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			73
05	248 N	-0-	-0-	-248	-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: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739

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

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

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 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	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	1908	3			N	-0-					133
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	1847	3			N	-0-					133
03	2046	N	309	-0-	-1737	-0-	309	3			N	-0-					133
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	17					150
05	2046	N	135	-0-	-1911	-0-	135	3			N	-0-					150
06	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					150
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					150
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 4,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

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

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-	20	1		20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				20

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

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
RANCH VIEW RESOURCES LLC 690564
NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	766	2			N	-0-					16
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					16
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					16
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					16
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					16
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					16
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					16
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					16
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					16
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					16
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					8
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					8
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					8
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					8
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					8
06	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	2			N	-0-					8
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					8
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					8
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					8
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					8
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091589 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4321 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					6
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					6
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					6
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					6
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					6
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
RANCH VIEW RESOURCES LLC //CONT.// 690564
5UNN, ALLIE B. WELL #: 1 C RRCID -> 093803 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					24
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					24
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					24
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					24
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					24
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					24
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151431 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION 053975
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090384 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5360 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	201	2			N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
QUARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090385 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5264 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR GAS UNIT NO 1 WELL #: RRCID -> 104128 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5115 - 5224

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2012

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

MILBURN WELL #: RRCID -> 104143 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5525 - 5556

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2011

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

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
HOOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113518 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5455 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

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

C.HARTGRAVES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116073 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 5311 - 5332

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

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

HOOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117475 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5461 - 5469

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			64
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			64
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			64
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			64
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			64
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			64

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

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
GOODLETT WELL #: 1A RRCID -> 158592 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5412 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128

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

GOODLETT WELL #: 2A RRCID -> 160612 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5396 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165

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

GOODLETT WELL #: 3A RRCID -> 163445 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5448 - 5463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

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

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
G & F OIL, INC. 292000
TANTON WELL #: 1 RRCID -> 087982 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119

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

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

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
CALHOUN WELL #: 1A RRCID -> 110985 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5422 - 5434

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			17
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-			17
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			17
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			17
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			17
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-			17
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			17
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			17
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			17
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2	N	-0-			17
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			17
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 115508 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350

01	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2	N	-0-			-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2	N	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2	N	-0-			-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2	N	-0-			-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2	N	-0-			-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2	N	-0-			-0-
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2	N	-0-			-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230
CALHOUN WELL #: 3 RRCID -> 116072 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5411 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 116204 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5355 - 5365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 4 RRCID -> 124294 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5456 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230
CALHOUN WELL #: 6 RRCID -> 126493 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5510 - 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	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2		N	-0-			-0-
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2		N	-0-			-0-
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 5A RRCID -> 128657 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332

01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
02	952 N	867	-0-	-85	-0-	867	2		N	-0-			-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 8 RRCID -> 131842 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5360 - 5405

01	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2		N	-0-			-0-
02	336 N	273	-0-	-63	-0-	273	2		N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2		N	-0-			-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	2		N	-0-			-0-
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230
EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 156302 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5385 - 5411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 165625 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5556 - 5570

01	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2	N	-0-			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-
06	960	N	578	-0-	-382	-0-	578	2	N	-0-			-0-
07	961	N	531	-0-	-430	-0-	531	2	N	-0-			-0-
08	961	N	581	-0-	-380	-0-	581	2	N	-0-			-0-
09	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	2	N	-0-			-0-
10	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	2	N	-0-			-0-
11	570	N	345	-0-	-225	-0-	345	2	N	-0-			-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH VIEW RESOURCES LLC 690564
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091588 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5102 - 5112

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
RANCH VIEW RESOURCES LLC //CONT.// 690564
GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 T RRCID -> 093802 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 110259 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5489 - 5513

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GRAND PARTNERS (CONGL.) 36356 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS, J. W. "A" WELL #: 112T RRCID -> 172136 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3882 - 3892

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-

GRANDBURY, E.(CONGL.) 36363 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LITTLE HOSS WELL #: M 5 RRCID -> 278239 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 5896 - 5927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

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

GRANT SAND (3300) 36381 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BOOTH, L. P. WELL #: 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624

01	25947 #	22649	-0-	-3298	-0-	778	1	21847	3	N	22					64
						24	9									
02	23436 #	20049	-0-	-3387	-0-	674	1	19258	3	N	106	170	1			-0-
						117	9									
03	25048 #	21391	-0-	-3657	-0-	749	1	20642	3	N	-0-					-0-
04	22950 #	20113	-0-	-2837	-0-	681	1	19432	3	N	-0-					-0-
05	23033 #	20703	-0-	-2330	-0-	716	1	19987	3	N	-0-					-0-
06	20880	18878	-0-	-2002	-0-	643	1	18235	3	N	-0-					-0-
07	21576	19535	-0-	-2041	-0-	698	1	18837	3	N	-0-					-0-
08	21390 #	19659	-0-	-1731	-0-	724	1	18935	3	N	-0-					-0-
09	20100 #	19027	-0-	-1073	-0-	669	1	18176	3	N	165					165
						182	9									
10	20708 #	19087	-0-	-1621	-0-	702	1	18385	3	N	-0-					165
11	19020 #	16971	-0-	-2049	-0-	630	1	16258	3	N	75	186	1			54
						83	9									
12	19499	17563	-0-	-1936	-0-	663	1	16900	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 235,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

GRANT (STRAWN, LOWER) 36381 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085579 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660

01	264 X	148	-0-	-116	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT (STRAWN, LOWER) //CONT.// 36381 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. 090870
BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1949	-0-	-97	-0-	1945	3	4	9	N	4					16
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	3	1	9	N	1					17
03	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	1892	3	2	9	N	2					19
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					19
05	2139 N	1863	-0-	-276	-0-	1863	3			N	-0-					19
06	1830 N	1739	-0-	-91	-0-	1739	3			N	-0-					19
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					19
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	3	1	9	N	1					20
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1817	3	11	9	N	10					30
10	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1824	3			N	-0-					30
11	1830 N	1702	-0-	-128	-0-	1702	3			N	-0-					30
12	1891 N	1689	-0-	-202	-0-	1689	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 22,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CARR, J. R. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 082148 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398

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-

OXXN 630579
WINSTON & REBA JONES WELL #: 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440

01	992 N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	784 N	742	-0-	-42	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	870 N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	870 N	718	-0-	-152	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	750 N	539	-0-	-211	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN) 36572 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BENNETT WELL #: 9604A RRCID -> 170603 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 481 PERF. 464 - 481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 9604B RRCID -> 172567 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT BARRIER (MISS.) 36582 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
RICHTER 34 WELL #: RRCID -> 156274 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4368 - 4376

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2000

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

GREEN (CONGL.) 36629 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SAYRE, ED WELL #: 1 RRCID -> 130430 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4130 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					139
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					139
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					139
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	449	2	32	9	N	29					168
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					168
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					168
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	408	2	3	9	N	3					171
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	397	2	2	9	N	2					173
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					173
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					173
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	N	3					176
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	439	2	7	9	N	6					182

TOTAL GAS PROD: 5,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GREEN, E. (DOSS) 36630 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
BOWMAN, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 152308 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 2902 - 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	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	26	1	2098	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	26	1	1395	3	N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	26	1	1656	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1591	-0-	-479	-0-	26	1	1565	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	719	-0-	-862	-0-	26	1	693	3	N	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	26	1	1622	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	26	1	1326	3	N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	26	1	1372	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1328	-0-	-322	-0-	26	1	1302	3	N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	26	1	1499	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	958	-0-	-392	-0-	26	1	932	3	N	-0-					-0-
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	26	1	1648	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, E. (MISS) 36630 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RIPTIDE ENERGY LLC 712946
ASPEN WELL #: 1 RRCID -> 167110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4340 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, S. (MISS.) 36637 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "53A" WELL #: 1 RRCID -> 180095 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4534 - 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	1674 #	1458	-0-	-216	-0-	1412 3	46 9	N	42			123
02	1456 #	1283	-0-	-173	-0-	1233 3	50 9	N	45			168
03	1550 #	1418	-0-	-132	-0-	1382 3	36 9	N	33			201
04	1470 #	1375	-0-	-95	-0-	1318 3	57 9	N	52	177 1		76
05	1519 #	1463	-0-	-56	-0-	1411 3	52 9	N	47			123
06	1410 #	1311	-0-	-99	-0-	1271 3	40 9	N	36			159
07	1426 #	1275	-0-	-151	-0-	1234 3	41 9	N	37			196
08	1457 #	1261	-0-	-196	-0-	1226 3	35 9	N	32	166 1		62
09	1410 #	1214	-0-	-196	-0-	1174 3	40 9	N	36			98
10	1457 #	1215	-0-	-242	-0-	1181 3	34 9	N	31			129
11	1320 #	1143	-0-	-177	-0-	1088 3	55 9	N	50			179
*12	1691 R	1691	-0-	-0-	-0-	1645 3	46 9	N	42			221

TOTAL GAS PROD: 16,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

SOUTH GREEN (TANNEHILL) 36637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN "53" WELL #: 2 RRCID -> 055911 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 974 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-

GREEN BRANCH (3300) 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694

01	651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2		N	-0-			-0-
02	588 N	565	-0-	-23	-0-	565 2		N	-0-			-0-
03	651 N	560	-0-	-91	-0-	560 2		N	-0-			-0-
04	570 N	517	-0-	-53	-0-	517 2		N	-0-			-0-
05	620 N	532	-0-	-88	-0-	532 2		N	-0-			-0-
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513 2		N	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
*12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH (3300) //CONT.// 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			-0-
02	168 N	74	-0-	-94	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCEUEN, BILLY OIL CO. 548649
ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO) 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
ST. JOHNS WELL #: 3 RRCID -> 143329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694

01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	3		Y	-0-			120
02	DLQ G-10	128	-0-	128	252	128	3		Y	-0-			120
03	378 R	126	-0-	-252	-0-	126	3		Y	-0-			120
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			120
05	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3		Y	-0-			120
06	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3		Y	-0-			120
07	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3		Y	-0-			120
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			120
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			120
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			120
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			120
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO) //CONT.// 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMM (GARDNER) 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DINO OPERATING LLC 220719
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266

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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

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

GROGAN (1300) 37121 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SMITH, JERRY ZEE (ZEB) 792930
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 119639 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 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	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-

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS) 37157 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
KING, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 099913 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645

01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROUP (MASSIVE) 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
COCHRAN ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 190199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

GROUP (MASSIVE) //CONT.// 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 160742 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4143 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 06/09/2015 - P/A 06/09/15

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

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 195909 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4092 - 4113

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 06/05/2015 - P/A 06/05/15

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

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
COCHRAN, J. H. WELL #: RRCID -> 159547 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4100 - 4104

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROUP, W. (STRAWN LIME) 37170 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
SEARS, LANCE WELL #: 2 RRCID -> 185495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6865 - 6873

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			109
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			109
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			109
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			109
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3		N	-0-			109
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			109
07	527	N	399	-0-	-128	-0-	310	3	89 9	N	81			190
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2 9	N	2			192
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	3	3 9	N	3			195
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			195
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			195
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

GROVER HART (MISS. REEF) 37184 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
US. FUELS, INC. 879264
STROEBEL WELL #: 1C RRCID -> 176072 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	234	2	6	9	N	5					136
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	150	2	6	9	N	5					141
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					141
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HA DA CA (CHAPPEL REEF) 37547 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
MASHBURN WELL #: 1 RRCID -> 109049 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					15
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					15
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					15
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					15
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					15
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					15
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					15
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					15
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					15
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					15
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					15
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.M.N. (CADDO) 37742 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
BLACK, HAROLD WELL #: 6201 RRCID -> 156104 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1682	2	10	9	N	9					18
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	N	1					19
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	2			N	-0-					19
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1696	2	8	9	N	7					26
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3	9	N	3					29
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1605	2	4	9	N	4					33
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1747	2	2	9	N	2					35
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					35
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1651	2	23	9	N	21					56
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1717	2	4	9	N	4					60
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1648	2	9	9	N	8					68
*12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	N	8					76

TOTAL GAS PROD: 19,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

H.P.C. (CONGLOMERATE) 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HANVEY-FEE WELL #: 11 RRCID -> 162796 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SCHLAEPFER, R. WELL #: 1 RRCID -> 217724 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3636 - 3646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
AGNELL,W.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119452 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810

01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3	N	-0-			95
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-			95
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-			95
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-			95
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-			95
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	-0-			95
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-			95
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3	N	-0-			95
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-			95
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3	N	-0-			95
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3	N	-0-			95
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 20,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
J. D. GRAY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 119633 COMPL. DATE 12/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					60
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					60
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					60
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					60
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					60
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					60
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					60
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					60
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-					60
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					60
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					60
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 125045 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 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	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					1
09	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	3			N	-0-					2
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					2
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					2
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH-GROVE "B" WELL #: 1 RRCID -> 133094 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 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	868	N	844	-0-	-24	-0-	832	3	12	9	N	11					108
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					108
03	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					108
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	820	3	8	9	N	7					115
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	857	3	9	9	N	8					123
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					123
07	868	N	780	-0-	-88	-0-	758	3	22	9	N	20					143
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	853	3	10	9	N	9					152
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	810	3	6	9	N	5					157
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	3	2	9	N	2					159
11	840	N	731	-0-	-109	-0-	729	3	2	9	N	2					161
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 9,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MILLER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 166149 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	954	-0-	-162	-0-	906	3	48	9	N	44					180
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	782	3	33	9	N	30					210
03	899	N	681	-0-	-218	-0-	611	3	70	9	N	64	182	1			92
04	930	N	470	-0-	-460	-0-	424	3	46	9	N	42					134
05	899	N	464	-0-	-435	-0-	403	3	61	9	N	55					189
06	660	N	456	-0-	-204	-0-	415	3	41	9	N	37					226
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	424	3	33	9	N	30	188	1			68
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	344	3	18	9	N	16	46	1			38
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	364	3	28	9	N	25					63
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	462	3	21	9	N	19					82
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	398	3	21	9	N	19					101
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	394	3	106	9	N	96	169	1			28

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770

01	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-					97
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	3	2	9	N	2					99
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	3	9	9	N	8					107
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3					110
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-	71	1			39
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	N	3					42
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					42
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					42
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	N	3					45
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	N	3					48
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	381	3	4	9	N	4					52
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	416	3	7	9	N	6					58

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HPM (CONGL. 4300) 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
MOORE H.P. WELL #: 1 RRCID -> 068863 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 4402 - 4412

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	83	1	316	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	83	1	309	3	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	87	1	314	3	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	92	1	325	3	N	-0-					-0-
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	71	1	247	3	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	27	1	90	3	N	-0-					-0-
07	434	N	240	-0-	-194	-0-	54	1	186	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	76	1	253	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	56	1	186	3	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	74	1	235	3	N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	76	1	229	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HPM (CONGL. 4300) //CONT.// 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	100	1	400	3	N	-0-					-0-
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	112	1	388	3	N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	95	1	505	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	158	1	512	3	N	-0-					-0-
05	558	N	400	-0-	-158	-0-	100	1	300	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	72	1	200	3	N	-0-					-0-
07	682	N	500	-0-	-182	-0-	100	1	400	3	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	450	3	N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	196	1	647	3	N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	100	1	400	3	N	-0-					-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	100	1	400	3	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	117	1	447	3	N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	110	1	409	3	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	123	1	439	3	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	125	1	440	3	N	-0-					-0-
05	589	N	425	-0-	-164	-0-	95	1	330	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	85	1	281	3	N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	124	1	424	3	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	109	1	361	3	N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	80	1	265	3	N	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	115	1	366	3	N	-0-					-0-
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	118	1	354	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. & R. (BEND CONGL) 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PALO CROSS, LLC 637384
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 099746 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675

01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. & R. (BEND CONGL) //CONT.// 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BYRD WELL #: 1 RRCID -> 088257 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4934 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2015 - PLUGGED 06/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (RANGER SAND) 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 9 RRCID -> 138331 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3584 - 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	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		104	-0-	104	220	104	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		94	-0-	94	314	94	2			Y	-0-					-0-
07	407	N	93	-0-	-314	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 6 RRCID -> 152254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 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	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		192	-0-	192	406	192	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		174	-0-	174	580	174	2			Y	-0-					-0-
07	751	N	171	-0-	-580	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28	-0-	28	59	28	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		25	-0-	25	84	25	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	25	-0-	-84	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (3500) 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 2 RRCID -> 105988 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-47	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	78	-0-	78	165	78	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	70	-0-	70	235	70	2		Y	-0-			-0-
07	304 N	69	-0-	-235	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488

01	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2		N	-0-			17
02	560 N	543	-0-	-17	-0-	543	2		N	-0-			17
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			17
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	2		N	-0-			17
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			17
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	2		N	-0-			17
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			17
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			17
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2		N	-0-			17
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			17
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2		N	-0-			17
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659

01	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2		N	-0-			-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (3500) //CONT.// 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGLER (CONGL.) 38018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
GO OIL CORP. 311420
HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 103807 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390

01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			157
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			157
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			157
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			157
05	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-			157
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			157
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			157
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-			157
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			157
10	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-			157
*11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			157
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

TOTAL GAS PROD: 6,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL-MCLEROY (DUFFER) 38197 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
BJB TRANSPORT LLC 072511
HOMER WELL #: 1 RRCID -> 119695 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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-

HANVEY (CONGL.) 38822 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
KUPP WELL #: 1 RRCID -> 162798 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 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	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					1
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					1
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					1
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (LAKE SAND) 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
MURDOCK NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 105053 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 113542 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DOWELL OIL & GAS 227557
SMITH, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 099933 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					75
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
BOGGS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 132160 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					12
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					12
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					12
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					12
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					12
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					12
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					12
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					12
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					12
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					12
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	51	2			N	-0-					65
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					65
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					65
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					65
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					65
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					65
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					65
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					65
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					65
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					65
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					21
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					21
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					21
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					21
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					21
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					21
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					21
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					21
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					21
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798
HUMPHREY B WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HARDY (MARBLE FALLS) 39035 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
RANKIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 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	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARKEN (CONGLOMERATE) 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GATLIN WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 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	434 N	324	-0-	-110	-0-	19	1	305	3	N	-0-					21
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					21
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					21
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					21
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					21
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	3	N	-0-					21
07	403 N	293	-0-	-110	-0-	28	1	264	3	N	1					22
						1	9									
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	N	-0-					22
09	630 N	477	-0-	-153	-0-	31	1	446	3	N	-0-					22
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					22
11	360 N	189	-0-	-171	-0-	6	1	183	3	N	-0-					22
12	496 N	388	-0-	-108	-0-	21	1	367	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	3			N	-0-					63
02	DLQ G-10	9502	-0-	9502	9502	9452	3	50	9	N	45					108
03	DLQ G-10	8707	-0-	8707	18209	8688	3	19	9	N	17					125
04	DLQ G-10	8615	-0-	8615	26824	8615	3			N	-0-					125
05	DLQ G-10	10347	-0-	10347	37171	10347	3			N	-0-					125
06	45661 X	8490	-0-	-37171	-0-	8490	3			N	-0-					125
07	10509 X	7104	-0-	-3405	-0-	7091	3	13	9	N	12					137
08	9455 X	7110	-0-	-2345	-0-	7110	3			N	-0-					137
09	9150 X	8164	-0-	-986	-0-	8119	3	45	9	N	41	150	1			28
10	9455 X	7796	-0-	-1659	-0-	7785	3	11	9	N	10					38
*11	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	3			N	-0-					38
*12	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 106,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
PARKS S.J.UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 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	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
*10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	989	-0-	-96	-0-	989	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) 39081 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LOWRANCE INC. 511345
BEAN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 100997 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468

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-

HARRIET, L. (MISS.) 39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
ROBEY WELL #: 2 RRCID -> 129978 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3446 - 3451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32	-0-	-30	-0-	28	2	4	9	N	4					68
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	3					71
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					71
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					73
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					73
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					73
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	N	2					75
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	2	2	9	N	2					77

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARAWAY, F.E. WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					128
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					128
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					128
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					128
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					128
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					128
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					128
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					128
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					128
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					128
11	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					128
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARWAY, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 130834 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (MARBLE FALLS) 39241 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
HARRIS, ROY L. WELL #: 2 RRCID -> 123808 COMPL. DATE 03/01/1987 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	640	2	44	9	N	40					149
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	640	2	33	9	N	30	176	1			3
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	680	2	66	9	N	60					63
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	650	2	123	9	N	112	171	1			4
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	680	2	66	9	N	60					64
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	650	2	66	9	N	60					124
07	806	N	706	-0-	-100	-0-	640	2	66	9	N	60	168	1			16
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	670	2	64	9	N	58					74
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	620	2	66	9	N	60					134
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	642	2	77	9	N	70	168	1			36
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	695	2	75	9	N	68					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 7,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

HARRIS, ROY L. WELL #: 5 RRCID -> 223832 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751

01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4215	2	33	9	N	30					79
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3563	2	17	9	N	15					94
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4121	2	29	9	N	26					120
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4210	2	52	9	N	47	166	1			1
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3715	2	22	9	N	20					21
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3906	2	17	9	N	15					36
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3601	2	11	9	N	10					46
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3657	2	7	9	N	6					52
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3614	2	22	9	N	20					72
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3500	2	17	9	N	15					87
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3428	2	99	9	N	90	166	1			11
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 41,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

HART RANCH (CONGL. 4150) 39408 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8762 RRCID -> 104120 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (CONGL. 4150) //CONT.// 39408 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
LYON -B- WELL #: 2 RRCID -> 216232 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.) 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH 867 WELL #: L 1 RRCID -> 254324 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588

01	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	426	2	45	9	N	41	41	1			-0-
05	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606

01	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1146	-0-	-170	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1354	2	73	9	N	66	66	1			-0-
05	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	1191	2	31	9	N	28	28	1			-0-
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215

HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					23
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					23
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					23
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					23
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					23
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					23
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					23
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					23
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					23
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	49	-0-	49	80	49	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	56	-0-	56	136	56	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN) 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. 679595

HART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 109329 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	47	1	75	2	N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	55	1	64	2	N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	36	1	30	2	N	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	71	1	111	2	N	-0-					37
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	83	1	96	2	N	-0-					37
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	54	1	44	2	N	-0-					37
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					37
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					37
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					37
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	N	-0-					37
08	DLQ G-10	73	-0-	73	73	11	1	62	2	N	-0-					37
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					37
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					37
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					37
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 278064 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1400 - 1522

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	1188	NO RPT	-0-	-1188	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4092	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3960	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 6 RRCID -> 236874 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1391 - 1450

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2		N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-					-0-
07	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2		N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
CHANEY, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 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	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
05	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	713 N	269	-0-	-444	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	336	N	117	-0-	-219	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 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	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	964	-0-	-156	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 921 RRCID -> 192905 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 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	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 199045 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
DEATON, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 185416 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 4225 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	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 188090 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 2732 - 2738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 3 RRCID -> 189088 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830

01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
DEATON, LAVERNE WELL #: 4 RRCID -> 193855 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 5 RRCID -> 205060 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASKELL COUNTY REGULAR 39583 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HASKELL
HARVICK, GEORGE R. 364200
FERRIS-BMG WELL #: 3 RRCID -> 083949 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1686 PERF. 921 - 1288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

HASKELL COUNTY REGULAR //CONT.// 39583 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HASKELL
SANDERS ENERGY LLC 747645
WOLF CAMP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 127399 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HASKELL KEY (1200) 39588 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HASKELL
HARVICK, GEORGE R. 364200
KEY PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 056939 COMPL. DATE 10/30/1973 TOTAL DEPTH 1708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME) 39619 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NOLAN
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
FRANKS WELL #: 2 RRCID -> 274081 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3346 - 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	538	-0-	538 B	538	538	2			N	-0-					-0-
02	0	307	-0-	307 B	845	307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 845																
03	0	1071	-0-	1071 B	1916	1071	2			N	-0-					-0-
04	3317 N	1401	-0-	-1916 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	859	-0-	-191 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	817	-0-	-640 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	870 N	613	-0-	-257 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	806 N	496	-0-	-310 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	510 N	405	-0-	-105 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	620 N	393	-0-	-227 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME)//CONT.// 39619 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NOLAN
CINNABAR OPERATING, LLC //CONT.// 153510
FRANKS WELL #: 1A RRCID -> 275818 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3344 - 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	0		77	-0-	77 B	77	77	2			N	-0-					-0-
02	0		849	-0-	849 B	926	840	2	9	9	N	8					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 926																	
03	0		1942	-0-	1942 B	2868	1923	2	19	9	N	17					25
04	858		2021	-0-	1163 B	4031	2021	2			N	-0-					25
05	5237	N	1206	-0-	-4031 B	-0-	1206	2			N	-0-					25
06	1890	N	1413	-0-	-477 B	-0-	1411	2	2	9	N	2					27
07	2108	N	1290	-0-	-818 B	-0-	1287	2	3	9	N	3					30
08	1209	N	847	-0-	-362 B	-0-	847	2			N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	977	-0-	-433 B	-0-	976	2	1	9	N	1					31
10	1302	N	806	-0-	-496 B	-0-	803	2	3	9	N	3					34
11	810	N	647	-0-	-163 B	-0-	644	2	3	9	N	3					37
12	1023	N	655	-0-	-368 B	-0-	653	2	2	9	N	2					39

TOTAL GAS PROD: 12,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HAYMORE (BIG SALINE) 39801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYMORE FRANCES -A- WELL #: 1 RRCID -> 056652 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 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	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					24
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					24
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					24
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					24
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					24
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					24
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					24
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					24
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					24
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					24
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					24
12	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (CROSS CUT) 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENVOY RESOURCES INC. 253131
CHARLES LEE-CLAWSON WELL #: 2 RRCID -> 115225 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

HAYNES (CROSS CUT) //CONT.// 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
THP OPERATING LLC 857147
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 094532 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1421 - 1435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 21306 06/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 096660 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 1448 PERF. 1386 - 1396

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
06	0 A	22	-0-	22	22	22	4		N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 21306 06/28/2015

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 106276 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1408 - 1415

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
06	0 A	30	-0-	30	30	30	4		N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 21306 06/09/2015

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 115506 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 1452 PERF. 1381 - 1386

01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	4		N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	4		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	4		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	4		N	-0-			-0-
06	0 A	25	-0-	25	25	25	4		N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 21306 06/13/2015

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 115507 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1373 - 1381

01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	4		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	4		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
06	0 A	20	-0-	20	20	20	4		N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 21306 06/03/2015

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (CROSS CUT SAND) 39820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES WELL #: A 4 RRCID -> 104117 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER) 40060 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HASKELL
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
HENDRICKS ESTATE "F" WELL #: F 19 RRCID -> 160195 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1560 - 1572

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31756 10/27/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) 40157 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
COAN WELL #: 4 RRCID -> 138047 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			34
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			34
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			34
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			34
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			34
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			34
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			34
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			34
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			34
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			34
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			34
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)//CONT.// 40157 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GREGORY "6" WELL #: 1 RRCID -> 140844 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					25
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					25
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					25
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					25
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					25
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					25
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					25
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					25
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					25
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					25
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					25
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (KING SAND) 40311 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
ADAMI WEST WELL #: 2 RRCID -> 266000 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 1540 - 1560

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-

HENLEY (DUFFER 2740) 40444 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. 145860
TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113182 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

HEROD (LAKE) 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 121918 COMPL. DATE 08/10/1986 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WAYWICK WELL #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	277	-0-	277	4894	269	2	8	9	N	7			46
02	T. A.	248	-0-	248	5142	248	2			N	-0-			46
03	14B2 EXT	266	-0-	266	5408	266	2			N	-0-			46
04	14B2 EXT	256	-0-	256	5664	252	2	4	9	N	4			50
05	5921	257	-0-	-5664	-0-	257	2			N	-0-			50
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			50
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-			50
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			50
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2			52
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	250	2	8	9	N	7			59
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-			59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HERRING (BRENEKE) 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 2 RRCID -> 098265 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	3	18	3	2		N	-0-			-0-
02	22 N	4	-0-	-18	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2		N	-0-			-0-
*12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING, V. WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	3	18	3	2		N	-0-			-0-
02	22 N	4	-0-	-18	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2		N	-0-			-0-
*12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING (WINCHELL) 40818 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 1 RRCID -> 098264 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	3	18	3	2		N	-0-			-0-
02	22 N	4	-0-	-18	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	11	5	2		N	-0-			-0-
*12	17 N	6	-0-	-11	-0-	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING (WINCHELL) //CONT.// 40818 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HERRING, V. WELL #: 3 RRCID -> 101424 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	3	18	3	2			N	-0-					-0-
02	22 N	4	-0-	-18	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	11	5	2			N	-0-					-0-
*12	16 N	5	-0-	-11	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERTA ROSE (JENNINGS SAND) 40871 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
ELLIOT, R. B. "18" WELL #: 1801 RRCID -> 153916 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 2929 PERF. 2662 - 2672

01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN) 40871 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
CROW WELL #: G 1C RRCID -> 150775 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH HOPES (MORRIS) 41131 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
BRIDWELL OIL CO. 092480
BREWER, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 096372 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	375	2			Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017754 COMPL. DATE 11/20/1929 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3532 - 3546

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2049	1761	1			936
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1080	1463	1			553
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	290	529	1			314
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					314
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	302					616
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2033	1854	1			795
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1706	1967	1			534
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	611	887	1			258
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	723	538	1			443
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1677	1599	1			521
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2461	2148	1			834
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2185	2656	1			363

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15,117

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600

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-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 017760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3546 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656

01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
WILLIAMS, T.C. WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 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	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199787 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 17 RRCID -> 212090 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3530 - 3576

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-SAND) WELL #: 18 RRCID -> 212091 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3602 - 3534

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
WILLIAMS, T.C. WELL #: 6 RRCID -> 213087 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3602 - 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 21 RRCID -> 215143 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3620 - 3636

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 23 RRCID -> 215632 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3598 - 3628

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 20 RRCID -> 215668 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3587 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 215670 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3634

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 215673 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3612 - 3622

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 29 RRCID -> 221602 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 24 RRCID -> 225906 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 28 RRCID -> 226454 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3608 - 3618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 26 RRCID -> 228503 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 37D RRCID -> 228514 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3632 - 3680

01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 39 RRCID -> 228515 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 3618

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 36 RRCID -> 228517 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3645 - 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 228518 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 31 RRCID -> 234988 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3551 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 44 RRCID -> 234989 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3538 - 3554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE) SAND WELL #: 40 RRCID -> 234990 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3653 - 3658

01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 236767 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3557 - 3572

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL(LAKE SAND) WELL #: 42H RRCID -> 238288 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 4261 - 4540

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 19 RRCID -> 240184 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3610 - 3640

01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 16 RRCID -> 240186 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3578 - 3624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLVIEW (CADDO) 41523 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER-BUCKLER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262035 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4102 - 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	868 N	27	-0-	-841	-0-	27	3			N	-0-					43
02	644 N	11	-0-	-633	-0-	11	3			N	-0-					43
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					43
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					43
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	8					51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HINES (STRAWN) 41566 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HINES, W. R. ET AL 389337
BRIDGES, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 017766 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HITTSON (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
HITTSON EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	259	-0-	-423	-0-	33	1	226	2	N	-0-					12
02	448 N	424	-0-	-24	-0-	424	2			N	-0-					12
03	713 N	495	-0-	-218	-0-	79	1	416	2	N	-0-					12
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	202	1	262	2	N	-0-					12
05	465 N	19	-0-	-446	-0-	11	1	8	2	N	-0-					12
06	480 N	33	-0-	-447	-0-	1	1	32	2	N	-0-					12
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					12
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	2	N	-0-					12
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	47	1	439	2	N	-0-					12
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	59	1	335	2	N	-0-					12
11	510 N	278	-0-	-232	-0-	40	1	238	2	N	-0-					12
12	496 N	320	-0-	-176	-0-	31	1	289	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSER (DUFFER) 42877 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
JONES, RODGER 444265
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 152300 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

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-

HOUSTON RANCH (STRAWN) 42915 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
EOG RESOURCES, INC. 253162
HOUSTON RANCH 8D WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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-

HOWARD (MARBLE FALLS) 42938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 141798 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 1781 PERF. 1445 - 1496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & D OPERATING, INC. 685874
HOWARD, ROY WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD J. BASS (MISS.) 42973 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
MERRICK DAVIS "26" WELL #: 1 RRCID -> 183006 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HOWARD J. BASS (MISS.) //CONT.// 42973 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC //CONT.// 631265
DAVIS, MERRICK "23" WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL (CONGL 3900) 43032 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
HOWELL WELL #: 1 T RRCID -> 080819 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRUBETZ (ELLEN) 43073 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ATLAS OPERATING LLC 036587
SYKES, ALBERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 171084 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4580 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HRUBETZ (ELLEN) //CONT.// 43073 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
RICHEY, CONCHO WELL #: 1 RRCID -> 221698 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4422 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRUBETZ (GRAY) 43073 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
EARTHBOUND RESOURCES LLC 238742
JOHNSON,RICHARD WELL #: 7 RRCID -> 128702 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3804 - 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	58	-0-	-250	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD CREEK (STRAWN) 43112 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
HICKMAN "13" WELL #: 3 RRCID -> 153832 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 2603 - 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	1023	N	955	-0-	-68	-0-	86	1	869	3	N	-0-					184
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	86	1	793	3	N	-0-					184
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	86	1	924	3	N	-0-					184
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	86	1	881	3	N	-0-					184
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	86	1	966	3	N	-0-					184
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	86	1	903	3	N	-0-					184
07	992	N	894	-0-	-98	-0-	86	1	808	3	N	-0-					184
08	1054	N	770	-0-	-284	-0-	86	1	684	3	N	-0-					184
09	990	N	733	-0-	-257	-0-	86	1	647	3	N	-0-					184
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	86	1	691	3	N	-0-					184
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	86	1	787	3	N	-0-					184
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	86	1	894	3	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 10,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDMAN (MARBLE FALLS) 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
CRESLENN-PARISH WELL #: 1 RRCID -> 017772 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3951 - 3962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDMAN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 017773 COMPL. DATE 09/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1149	-0-	-60	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
03	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
09	1140 N	900	-0-	-240	-0-	900	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
11	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
*12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARISH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 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	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-			-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMMEL (CADDO) 43529 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BURK, H.V. TESTAMENTARY TRUST 108791
BURK, H. V. WELL #: 1 RRCID -> 043670 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			70
02	280 N	218	-0-	-62	-0-	218	2		N	-0-			70
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			70
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2		N	-0-			70
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-			70
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2		N	-0-			70
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			70
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			70
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			70
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			70
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			70
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2		N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE (CONGL.) 43957 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 164511 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			123
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			123
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			123
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2		N	-0-			123
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			123
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			123
07	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	2		N	-0-			123
08	558 N	365	-0-	-193	-0-	365	2		N	-0-			123
09	540 N	197	-0-	-343	-0-	197	2		N	-0-			123
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			123
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			123
*12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 6,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYLTON, NW. (GARDNER SD) 43972 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ATLAS OPERATING LLC 036587
HANKS, BILLIE, -A- WELL #: 19 RRCID -> 049028 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYLTON, NW. (GARDNER SD) //CONT.// 43972 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
LAMKIN C.W. WELL #: 4 RRCID -> 068651 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. C. (CADDO) 44070 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. 331530
COURTNEY, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 132691 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 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-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I.L. & M. (CONGL.) 44110 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
LONG WELL #: 2 RRCID -> 185506 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 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	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-

I. L. & M. (UPPER CONGL.) 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
FOX WELL #: 3 RRCID -> 125887 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	N	4					103
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	601	2	11	9	N	10					113
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					113
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					113
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	557	2	22	9	N	20					133
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	592	2	22	9	N	20					153
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	N	2	121	1			34
08	589	N	504	-0-	-85	-0-	498	2	6	9	N	5					39
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	582	2	12	9	N	11					50
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	432	2	18	9	N	16					66
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CHENOWETH, GROVER 147397
CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 129763 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					51
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	575	2			N	-0-					51
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					51
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					51
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					51
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					51
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					51
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					51
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					51
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					51
11	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	2			N	-0-					51
12	837	N	595	-0-	-242	-0-	595	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 7,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & R ENTERPRISES 196846
MINCHEW WELL #: 1 RRCID -> 128033 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	444	2	20	9	N	18					121
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	401	2	21	9	N	19					140
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	439	2	31	9	N	28					168
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	438	2	22	9	N	20	161	1			27
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	448	2	3	9	N	3					30
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	434	2	9	9	N	8					38
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	444	2	4	9	N	4					42
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	444	2	1	9	N	1					43
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	429	2	1	9	N	1					44
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	404	2	2	9	N	2					46
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	377	2	9	9	N	8					54
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	398	2	10	9	N	9					63

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

I. L. & M. (UPPER CONGL.) //CONT.// 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846
LEWIS,CLYDELL WELL #: 1 RRCID -> 128742 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINCHEW WELL #: 2 RRCID -> 129223 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3178 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					2
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					2
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					2
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					2
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
FOX,T. WELL #: 2A RRCID -> 125725 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					79
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					79
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					79
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					79
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					79
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					79
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					79
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					79
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					79
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					79
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX (CADDO LIME) 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 017785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3364 - 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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON WELL #: 3 RRCID -> 017786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 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	310	N	241	-0-	-69	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
11	330	N	199	-0-	-131	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 017787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 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	341	N	265	-0-	-76	-0-	15	1	249	3	N	1					34
							1	9									
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	15	1	225	3	N	3					37
							3	9									
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	270	3	N	4					41
							4	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	1					42
							1	9									
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	3	N	-0-					42
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-					42
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-					42
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					42
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					42
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	15	1	312	3	N	-0-					42
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	15	1	203	3	N	2					44
							2	9									
12	341	N	206	-0-	-135	-0-	15	1	191	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
WITTY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 017789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GURNEY WELL #: 1 RRCID -> 041245 COMPL. DATE 02/21/1967 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	2271	3	N	-0-					-0-
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	10	1	2367	3	N	-0-					-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	10	1	2382	3	N	-0-					-0-
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	10	1	2416	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	976	-0-	-1659	-0-	10	1	966	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	10	1	2270	3	N	-0-					-0-
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	10	1	2909	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3184	-0-	84	84	10	1	3174	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3009	-0-	9	93	10	1	2999	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3017	-0-	-83	10	10	1	3007	3	N	-0-					-0-
11	2799		2789	-0-	-10	-0-	10	1	2779	3	N	-0-					-0-
12	2852		2795	-0-	-57	-0-	10	1	2785	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, COLE WELL #: 1 RRCID -> 042292 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3377 - 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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	N	2					50
02	1232	N	1115	-0-	-117	-0-	1114	3	1	9	N	1					51
03	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1284	3	2	9	N	2					53
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					53
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					53
06	1230	N	665	-0-	-565	-0-	665	3			N	-0-					53
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					53
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					53
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					53
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					53
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	3	10	9	N	9					62
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	3	1	9	N	1					63

TOTAL GAS PROD: 16,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
ELLIOT -7- WELL #: 1 RRCID -> 049559 COMPL. DATE 01/30/1971 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3544 - 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	248	N	240	-0-	-8	-0-	20	1	217	3	N	3					50
							3	9									
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	20	1	178	3	N	3					53
							3	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	2					55
							2	9									
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	20	1	216	3	N	1					56
							1	9									
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					56
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	20	1	205	3	N	-0-					56
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					56
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	3	N	-0-					56
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	20	1	208	3	N	-0-					56
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	7					63
							8	9									
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	20	1	209	3	N	-0-					63
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	2					65
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055311 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	771	-0-	-438	-0-	30	1	733	3	N	7					127
							8	9									
02	980	N	930	-0-	-50	-0-	30	1	894	3	N	5					132
							6	9									
03	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	30	1	991	3	N	6					138
							7	9									
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	30	1	718	3	N	-0-					138
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	1080	3	N	-0-					138
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	30	1	914	3	N	-0-					138
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	30	1	1253	3	N	-0-					138
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1225	3	N	-0-					138
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	30	1	1143	3	N	-0-					138
10	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	30	1	1130	3	N	8					146
							9	9									
11	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	30	1	1041	3	N	12					158
							13	9									
12	1209	N	863	-0-	-346	-0-	30	1	829	3	N	4					162
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

D.J.F. SERVICES, INC. 196279
ELLIOTT, RAY WELL #: 4 RRCID -> 051423 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3388 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
WILD WELL #: 12 RRCID -> 059369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3410 - 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	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	2			N	-0-					20
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	742	2			N	-0-					20
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					20
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					20
05	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	2			N	-0-					20
06	600	N	295	-0-	-305	-0-	295	2			N	-0-					20
07	558	N	260	-0-	-298	-0-	260	2			N	-0-					20
08	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			N	-0-					20
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-					20
10	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			N	-0-					20
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					20
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 147229 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 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	868	N	720	-0-	-148	-0-	665	2	55	9	N	50	173	1			114
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	619	2	48	9	N	44					158
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	690	2	61	9	N	55					213
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	669	2	41	9	N	37	170	1			80
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	714	2	56	9	N	51					131
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	703	2	51	9	N	46					177
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	719	2	41	9	N	37	162	1			52
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	714	2	42	9	N	38					90
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	689	2	46	9	N	42					132
10	775	N	638	-0-	-137	-0-	601	2	37	9	N	34					166
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	748	2	45	9	N	41					207
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	671	2	58	9	N	53	169	1			91

TOTAL GAS PROD: 8,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

IBEX, EAST (CADDO LIME) 44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WILD WELL #: 8 RRCID -> 017794 COMPL. DATE 03/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3419 - 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	961	N	646	-0-	-315	-0-	646	2			N	-0-					21
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					21
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					21
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					21
05	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					21
06	1200	N	870	-0-	-330	-0-	870	2			N	-0-					21
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					21
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					21
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					21
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					21
11	1440	N	1094	-0-	-346	-0-	1094	2			N	-0-					21
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 14,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WILD-PARDEE WELL #: 1 RRCID -> 188080 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3506 - 3522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	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	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-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
ELLIOTT WELL #: 3 RRCID -> 121467 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3368 - 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
ELLIOTT WELL #: 1051 RRCID -> 171534 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3380 - 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS) 44164 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
COMPTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017796 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

IBEX SOUTH (JENNINGS) 44168 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SPURGIN,KENNITH WELL #: 2 RRCID -> 123993 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 2502 - 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	589	N	247	-0-	-342	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	560	N	285	-0-	-275	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	840	N	480	-0-	-360	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	775	N	369	-0-	-406	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX, SW (CONGL. LOWER) 44170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
MUSSELMAN,J.E., SR. WELL #: 1 RRCID -> 122053 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4020 - 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	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE) 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ILES, G. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 169210 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4035 - 4037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1577	-0-	-283	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
02	1764 #	1369	-0-	-395	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
03	1953 #	1602	-0-	-351	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
04	1890 #	1503	-0-	-387	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
05	1798 #	1655	-0-	-143	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
06	1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
07	1612 #	1398	-0-	-214	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
08	1643 #	1543	-0-	-100	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
09	1590 #	1503	-0-	-87	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
10	1643 #	1569	-0-	-74	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
11	1560 #	1475	-0-	-85	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
12	1550 #	1491	-0-	-59	-0-	1491	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES, G. H. WELL #: 11 RRCID -> 219662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980

01	1302 #	1243	-0-	-59	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
02	1176 #	1129	-0-	-47	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
03	1462 R	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
04	1359 R	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
05	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
06	2239 R	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
07	2396 R	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
08	1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
09	2345 R	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
10	2387 #	2299	-0-	-88	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
11	2310 #	1977	-0-	-333	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
12	2418 #	1770	-0-	-648	-0-	1770	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES, G.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 219664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042

01	4247 #	3736	-0-	-511	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
02	3668 #	3331	-0-	-337	-0-	3331	3		N	-0-			-0-
03	3968 #	3648	-0-	-320	-0-	3648	3		N	-0-			-0-
04	3840 #	3348	-0-	-492	-0-	3348	3		N	-0-			-0-
05	3906 #	3496	-0-	-410	-0-	3496	3		N	-0-			-0-
06	3630 #	3503	-0-	-127	-0-	3503	3		N	-0-			-0-
07	3689 #	3018	-0-	-671	-0-	3018	3		N	-0-			-0-
08	3658 #	3202	-0-	-456	-0-	3202	3		N	-0-			-0-
09	3510 #	3175	-0-	-335	-0-	3175	3		N	-0-			-0-
10	3627 #	3352	-0-	-275	-0-	3352	3		N	-0-			-0-
11	3510 #	3160	-0-	-350	-0-	3160	3		N	-0-			-0-
12	3286 #	3142	-0-	-144	-0-	3142	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE) //CONT.// 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 181631 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	980	-0-	-384	-0-	980	2			N	-0-					32
02	1232 #	690	-0-	-542	-0-	690	2			N	-0-					32
03	1302 #	1036	-0-	-266	-0-	1036	2			N	-0-					32
04	1200 #	1127	-0-	-73	-0-	1127	2			N	-0-					32
05	1178 #	948	-0-	-230	-0-	948	2			N	-0-					32
06	990 #	882	-0-	-108	-0-	882	2			N	-0-					32
07	1178 #	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			N	-0-					32
08	1178 #	1044	-0-	-134	-0-	1044	2			N	-0-					32
09	1140 #	1065	-0-	-75	-0-	1065	2			N	-0-					32
10	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					32
11	1020 #	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					32
12	1116 #	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOGGAN WELL #: 2 RRCID -> 199196 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					64
02	420 #	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					64
03	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					64
04	450 #	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					64
05	434 #	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					64
06	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					64
07	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					64
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					64
09	510 #	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					64
10	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					64
11	510 #	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					64
12	527 #	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSTARD - PITTS WELL #: 1 RRCID -> 215858 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4310 - 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	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					148
02	560 #	441	-0-	-119	-0-	441	2			N	-0-					148
03	754 R	754	-0-	-0-	-0-	740	2	14	9	N	13					161
04	660 #	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					161
05	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					161
06	720 #	660	-0-	-60	-0-	650	2	10	9	N	9					170
07	758 R	758	-0-	-0-	-0-	740	2	18	9	N	16	174	1			12
08	766 R	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	N	3					15
09	847 R	847	-0-	-0-	-0-	744	2	103	9	N	94					109
10	771 R	771	-0-	-0-	-0-	763	2	8	9	N	7					116
11	750 #	640	-0-	-110	-0-	640	2			N	-0-					116
12	868 #	210	-0-	-658	-0-	133	2	77	9	N	70	174	1			12

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

ILES (CONGLOMERATE) //CONT.// 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
CUSTARD-PITTS WELL #: 2 RRCID -> 225565 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3992 - 4012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	25	-0-	-471	-0-	25	2			N	-0-					170
02	420 #	247	-0-	-173	-0-	247	2			N	-0-					170
03	465 #	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					170
04	450 #	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					170
05	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					170
06	420 #	302	-0-	-118	-0-	302	2			N	-0-					170
07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					170
08	446 R	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	N	5					175
09	420 #	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					175
10	465 #	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					175
11	450 #	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					175
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 3,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HARALSON WELL #: 7 RRCID -> 218879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4002 - 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	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1643 N	891	-0-	-752 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	1659 N	591	-0-	-1068 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	674	-0-	-473 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	899 N	647	-0-	-252 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	682 N	396	-0-	-286 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	630 N	460	-0-	-170 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 221381 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 4063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	924 N	781	-0-	-143	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	840 N	830	-0-	-10 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	868 N	736	-0-	-132 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	900 N	793	-0-	-107 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	868 N	831	-0-	-37 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	995	-0-	-25 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1085 N	978	-0-	-107 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ILES, G. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 221384 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 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	3362 R	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3		N	-0-			-0-
02	3294	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3		N	-0-			-0-
03	3428	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3		N	-0-			-0-
04	3240 N	3140	-0-	-100 B	-0-	3140	3		N	-0-			-0-
05	3410 N	3079	-0-	-331 B	-0-	3079	3		N	-0-			-0-
06	2282	3275	-0-	993 B	993	3275	3		N	-0-			-0-
07	2479	2911	-0-	432 B	1425	2911	3		N	-0-			-0-
08	2467	2985	-0-	518 B	1943	2985	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1943													
09	2761	3112	-0-	351 B	2294	3112	3		N	-0-			-0-
10	3379	3379	-0-	-0- B	2294	3379	3		N	-0-			-0-
11	3270	3395	-0-	125 B	2419	3395	3		N	-0-			-0-
12	3224	2928	-0-	-296 B	2123	2928	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 222997 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 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	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3		N	-0-			-0-
04	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
05	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
06	390 N	337	-0-	-53 B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
07	403 N	268	-0-	-135 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
08	403 N	277	-0-	-126 B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
*12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 5 RRCID -> 225903 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			-0-
04	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
07	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373	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	405	-0-	-15 B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
12	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ILES, G. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 255380 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 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	1333 #	1067	-0-	-266	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1176 #	977	-0-	-199	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1302 #	1172	-0-	-130	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1395 N	1273	-0-	-122 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	843	-0-	-459 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1320 N	911	-0-	-409 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	924	-0-	-347 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*12	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 267593 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4060 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	890	-0-	-257	-0-	879	3	11	9	N	10					53
02	980 #	761	-0-	-219	-0-	758	3	3	9	N	3					56
03	992 #	815	-0-	-177	-0-	807	3	8	9	N	7					63
04	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1292	3	2	9	N	2					65
05	837 N	727	-0-	-110 B	-0-	726	3	1	9	N	1					66
06	780 N	673	-0-	-107 B	-0-	671	3	2	9	N	2					68
07	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1806	3	2	9	N	2					70
08	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	873	3	1	9	N	1					71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					71
10	1798 N	895	-0-	-903 B	-0-	894	3	1	9	N	1					72
11	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	799	3	1	9	N	1					73
12	930 N	766	-0-	-164 B	-0-	765	3	1	9	N	1					74

TOTAL GAS PROD: 11,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

G. H. ILES 'C' WELL #: 1 RRCID -> 272377 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2239	-0-	-923	-0-	2075	3	164	9	N	149	178	1			104
02	2856 #	1868	-0-	-988	-0-	1734	3	134	9	N	122					226
03	3162 #	2016	-0-	-1146	-0-	1859	3	157	9	N	143	173	1			196
04	2160 N	1837	-0-	-323 B	-0-	1701	3	136	9	N	124	175	1			145
05	2077 N	1783	-0-	-294 B	-0-	1653	3	130	9	N	118	169	1			94
06	1950 N	1410	-0-	-540 B	-0-	1285	3	125	9	N	114					208
07	3256 N	3256	-0-	-0- B	-0-	3137	3	119	9	N	108	172	1			144
08	1798 N	1573	-0-	-225 B	-0-	1463	3	110	9	N	100	172	1			72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1361	3	123	9	N	112					184
10	3255 N	1501	-0-	-1754 B	-0-	1379	3	122	9	N	111	172	1			123
11	1530 N	1401	-0-	-129 B	-0-	1280	3	121	9	N	110	172	1			61
12	1519 N	1379	-0-	-140 B	-0-	1252	3	127	9	N	115					176

TOTAL GAS PROD: 21,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
G. H. ILES 'C' WELL #: 2 RRCID -> 273805 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 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	2697 #	1848	-0-	-849	-0-	1837	3	11	9	N	10					39
02	2240 #	1541	-0-	-699	-0-	1532	3	9	9	N	8					47
03	2263 #	1663	-0-	-600	-0-	1654	3	9	9	N	8					55
04	1800 N	1539	-0-	-261 B	-0-	1535	3	4	9	N	4					59
05	1705 N	1456	-0-	-249 B	-0-	1453	3	3	9	N	3					62
06	1620 N	1355	-0-	-265 B	-0-	1351	3	4	9	N	4					66
07	2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-	2766	3	1	9	N	1					67
08	1457 N	1331	-0-	-126 B	-0-	1331	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1350 N	1286	-0-	-64 B	-0-	1280	3	6	9	N	5					72
10	2759 N	1155	-0-	-1604 B	-0-	1155	3			N	-0-					72
11	1290 N	1217	-0-	-73 B	-0-	1215	3	2	9	N	2					74
12	1333 N	1266	-0-	-67 B	-0-	1262	3	4	9	N	4					78

TOTAL GAS PROD: 18,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

INDIANOLA (MARBLE FALLS) 44370 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STERLING WELL #: 1 RRCID -> 227164 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 3 RRCID -> 088921 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3225 - 3270

01	713 N	349	-0-	-364	-0-	349	2	N	-0-		-0-
02	560 N	464	-0-	-96	-0-	464	2	N	-0-		-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-		-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-		-0-
07	713 N	617	-0-	-96	-0-	617	2	N	-0-		-0-
08	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2	N	-0-		-0-
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2	N	-0-		-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2	N	-0-		-0-
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	2	N	-0-		-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIANOLA (MARBLE FALLS) //CONT.// 44370 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SUN-KEY OIL CO., INC. //CONT.// 829320
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 4 RRCID -> 089059 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1673 - 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	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
02	840 N	696	-0-	-144	-0-	696	2		N	-0-			-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	926	-0-	-128	-0-	926	2		N	-0-			-0-
08	961 N	856	-0-	-105	-0-	856	2		N	-0-			-0-
09	900 N	811	-0-	-89	-0-	811	2		N	-0-			-0-
10	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2		N	-0-			-0-
11	840 N	738	-0-	-102	-0-	738	2		N	-0-			-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN KNOLL (CONGL) 44420 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MCKELVAIN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 143095 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3793 - 3803

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "49" WELL #: 1 RRCID -> 147111 COMPL. DATE 08/14/1993 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	651	N	68	-0-	-583	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-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: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3433	-0-	-39	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3472 X	3144	-0-	-328	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	3785	-0-	-1051	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	3795	-0-	-885	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	3672	-0-	-668	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	3638	-0-	-144	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	2576	-0-	-1361	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	3609	-0-	-201	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	3720 X	3602	-0-	-118	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
*12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886

01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	55	1	101	3	N	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	169 X	169	-0-	-0-	-0-	56	1	113	3	N	-0-					1
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	56	1	118	3	N	-0-					1
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					1
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	42	1	124	3	N	-0-					1
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					1
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					1
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					1
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					1
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					1
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 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	7161	X	6020	-0-	-1141	-0-	5951	2	69	9	N	63					112
02	6440	X	4734	-0-	-1706	-0-	4691	2	43	9	N	39					151
03	7130	X	4406	-0-	-2724	-0-	4387	2	19	9	N	17	143	1			25
04	6900	X	4424	-0-	-2476	-0-	4416	2	8	9	N	7					32
05	7130	X	4280	-0-	-2850	-0-	4270	2	10	9	N	9					41
06	5820	X	3921	-0-	-1899	-0-	3908	2	13	9	N	12					53
07	5239	X	3759	-0-	-1480	-0-	3757	2	2	9	N	2					55
08	4557	X	3607	-0-	-950	-0-	3606	2	1	9	N	1					56
09	4410	X	3318	-0-	-1092	-0-	3318	2			N	-0-					56
10	4278	X	3282	-0-	-996	-0-	3282	2			N	-0-					56
11	3930	X	3236	-0-	-694	-0-	3236	2			N	-0-					56
12	3751	X	3255	-0-	-496	-0-	3220	2	35	9	N	32					88

TOTAL GAS PROD: 48,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 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	4464	X	2975	-0-	-1489	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2345	-0-	-1379	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2193	-0-	-1930	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2208	-0-	-1692	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2135	-0-	-1523	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1954	-0-	-926	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1879	-0-	-725	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1803	-0-	-491	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1659	-0-	-561	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1641	-0-	-498	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1618	-0-	-332	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1610	-0-	-281	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 267884 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 3993 - 4003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6432	-0-	-3922	-0-	6388	2	44	9	N	40					84
02	9352	X	5088	-0-	-4264	-0-	5052	2	36	9	N	33					117
03	10354	X	4213	-0-	-6141	-0-	4203	2	10	9	N	9	39	1			87
04	9870	X	1963	-0-	-7907	-0-	1963	2			N	-0-					87
05	9455	X	2583	-0-	-6872	-0-	2583	2			N	-0-					87
06	6210	X	1907	-0-	-4303	-0-	1893	2	14	9	N	13					100
07	5642	X	1240	-0-	-4402	-0-	1230	2	10	9	N	9					109
08	4216	X	212	-0-	-4004	-0-	212	2			N	-0-	50	1			59
09	2490	X	1762	-0-	-728	-0-	1762	2			N	-0-					59
10	2573	X	1203	-0-	-1370	-0-	1203	2			N	-0-					59
11	1920	X	728	-0-	-1192	-0-	728	2			N	-0-					59
12	1829	X	615	-0-	-1214	-0-	615	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 27,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6034	-0-	-631	-0-	6010	2	24	9	N	22					101
02	8736 X	4383	-0-	-4353	-0-	4350	2	33	9	N	30					131
03	9672 X	5829	-0-	-3843	-0-	5812	2	17	9	N	15					146
04	8700 X	7679	-0-	-1021	-0-	7582	2	97	9	N	88	180	1			54
05	6913 X	6274	-0-	-639	-0-	6217	2	57	9	N	52					106
06	5850 X	4773	-0-	-1077	-0-	4744	2	29	9	N	26					132
07	7936 X	3989	-0-	-3947	-0-	3972	2	17	9	N	15					147
08	7936 X	3569	-0-	-4367	-0-	3565	2	4	9	N	4	119	1			32
09	7680 X	3405	-0-	-4275	-0-	3391	2	14	9	N	13					45
10	6262 X	3516	-0-	-2746	-0-	3486	2	30	9	N	27					72
11	4770 X	3631	-0-	-1139	-0-	3587	2	44	9	N	40					112
12	3999 X	3604	-0-	-395	-0-	3514	2	90	9	N	82					194

TOTAL GAS PROD: 56,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

THOMPSON '40' WELL #: 5 RRCID -> 272905 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3944 - 3956

01	7068 X	5951	-0-	-1117	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
02	6300 X	4691	-0-	-1609	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
03	6975 X	4387	-0-	-2588	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	4416	-0-	-2334	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	6975 X	4270	-0-	-2705	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	3908	-0-	-1852	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	3757	-0-	-1451	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	3606	-0-	-951	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	3318	-0-	-1092	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
10	4278 X	3282	-0-	-996	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	3236	-0-	-664	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	3751 X	3220	-0-	-531	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON C WELL #: 1 RRCID -> 273562 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3966 - 3976

01	8680 X	4681	-0-	-3999	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
02	7784 X	395	-0-	-7389	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	8618 X	4916	-0-	-3702	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
04	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
05	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
06	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
07	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
08	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
09	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
10	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
11	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
*12	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
GALE 39 WELL #: 1 RRCID -> 275475 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-5033	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	236	-0-	-4552	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	270	X	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	279	X	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	270	X	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	248	X	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	248	X	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	240	X	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	217	X	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	210	X	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
STUART RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 156215 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3648 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
COODY 40 WELL #: 1 RRCID -> 268209 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4022 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3905	-0-	805	1429	3905	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2984	-0-	184	1613	2984	2			Y	-0-					-0-
03	4322	X	2709	-0-	-1613	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2353	-0-	-127	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2086	-0-	-314	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	1884	-0-	-596	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	1682	-0-	-1015	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
09	2490	X	1447	-0-	-1043	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	1015	-0-	-1341	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	682	-0-	-938	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J.N. "A" WELL #: 8 RRCID -> 157306 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 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	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	155	-0-	155	155	155	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	179	-0-	179	334	179	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	194	-0-	194	528	194	2		Y	-0-			-0-
05	713 X	185	-0-	-528	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
06	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRSFIELD (CONGL) 44774 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
IRSFELD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089069 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 3650 - 3658

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIANT-HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 136922 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3762 - 3819

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISENHOWER (DUFFER) 44820 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PENDRAGON OIL CO. 651162
ISENHOWER, JOHN D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 102356 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 3871 PERF. 3786 - 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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			5
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			5
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			5
04	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3		Y	-0-			5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43				Y	-0-			5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43				Y	-0-			5
07	DLQ G-10	5	-0-	5	48	5	3		Y	-0-			5
08	DLQ G-10	37	-0-	37	85	37	3		Y	-0-			5
09	DLQ G-10	87	-0-	87	172	87	3		Y	-0-			5
10	292 N	120	-0-	-172	-0-	120	3		Y	-0-			5
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISENHOWER, SE. (DUFFER) 44822 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
EARP WELL #: 1 RRCID -> 105616 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3797 - 3812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1046	-0-	-194	-0-	1046	2		N	-0-			7
02	1092 N	829	-0-	-263	-0-	829	2		N	-0-			7
03	1085 N	5	-0-	-1080	-0-	5	2		N	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-34	-0-				N	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISETT (CADDO) 44824 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
GAYLYN, INC. 298362
ARMSTRONG, R. B. MRS. WELL #: RRCID -> 017799 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2597 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16	7	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISETT (CADDO) //CONT.// 44824 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
GAYLYN, INC. //CONT.// 298362
VESTAL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 017842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2382 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	209	169	1			61
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	39					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45	168	1			65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 430

IT'S ABOUT TIME (STRAWN) 44829 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148022 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2147 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	192	1	504	3 N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	175	1	466	3 N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	193	1	515	3 N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	192	1	478	3 N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	200	1	533	3 N	-0-					-0-
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	192	1	478	3 N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	197	1	484	3 N	-0-					-0-
08	744	N	627	-0-	-117	-0-	195	1	432	3 N	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	187	1	471	3 N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	195	1	502	3 N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	186	1	458	3 N	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	194	1	485	3 N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON CSL WELL #: 11 RRCID -> 150665 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2476 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3 N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	1	1	5	3 N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3 N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3 N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3 N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3 N	-0-					-0-
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3 N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3 N	-0-					-0-
09	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3 N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3 N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3 N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3 N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IT'S ABOUT TIME (STRAWN) //CONT.// 44829 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
DYKES, WM. C. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 274563 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 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	620	N	383	-0-	-237	-0-	48	1	335	3	N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	44	1	306	3	N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	65	1	615	3	N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	47	1	281	3	N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	49	1	307	3	N	-0-					-0-
06	600	N	362	-0-	-238	-0-	49	1	313	3	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	313	3	N	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	46	1	243	3	N	-0-					-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	41	1	231	3	N	-0-					-0-
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	43	1	233	3	N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	38	1	182	3	N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	38	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITTLESON (4300) 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
KOONCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 099049 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254

01	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	697	1	317	3	Y	-0-				-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	556	1	505	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	586	1	537	3	Y	-0-				-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	420	1	522	3	Y	-0-				-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	476	1	522	3	Y	-0-				-0-
06	1080	N	898	-0-	-182	B	-0-	363	1	535	3	Y	-0-				-0-
07	961	N	879	-0-	-82	B	-0-	342	1	537	3	Y	-0-				-0-
08	992	N	953	-0-	-39	B	-0-	514	1	439	3	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	881	-0-	-19	B	-0-	513	1	368	3	Y	-0-				-0-
10	868	N	761	-0-	-107	B	-0-	600	1	161	3	Y	-0-				-0-
11	930	N	794	-0-	-136	B	-0-	399	1	395	3	Y	-0-				-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	489	1	451	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370

01	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	745	1	337	3	Y	-0-				3
02	924	N	853	-0-	-71	B	-0-	447	1	406	3	Y	-0-				3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	826	-0-	-445	B	-0-	432	1	394	3	Y	-0-				3
04	1050	N	754	-0-	-296	B	-0-	335	1	419	3	Y	-0-				3
05	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	470	1	518	3	Y	-0-				3
06	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	351	1	518	3	Y	-0-				3
07	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	553	1	868	3	Y	-0-				3
08	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	886	1	751	3	Y	-0-				3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	883	1	632	3	Y	-0-				3
10	1364	N	1233	-0-	-131	B	-0-	972	1	261	3	Y	-0-				3
11	1320	N	1230	-0-	-90	B	-0-	618	1	612	3	Y	-0-				3
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	615	1	566	3	Y	-0-				3

TOTAL GAS PROD: 13,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITTLESON (4300) //CONT.// 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
AIRPORT WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE "A" WELL #: 2 RRCID -> 107090 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3847 - 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	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	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	479 1	218 3	Y	-0-			-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	429 1	391 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	866 N	866	-0-	-0-	B	-0-	453 1	413 3	Y	-0-			-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	302 1	377 3	Y	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	371 1	408 3	Y	-0-			-0-
06	840 N	663	-0-	-177	B	-0-	268 1	395 3	Y	-0-			-0-
07	713 N	705	-0-	-8	B	-0-	274 1	431 3	Y	-0-			-0-
08	775 N	689	-0-	-86	B	-0-	375 1	314 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	399 1	285 3	Y	-0-			-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	601 1	161 3	Y	-0-			-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	376 1	373 3	Y	-0-			-0-
*12	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	403 1	370 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVADELL (MISS) 44834 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134185 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	908	2	40	9	N	36					120
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	354	2	54	9	N	49					169
03	713	N	601	-0-	-112	-0-	534	2	67	9	N	61					230
04	900	N	793	-0-	-107	-0-	748	2	45	9	N	41	174	1			97
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	473	2	55	9	N	50					147
06	570	N	483	-0-	-87	-0-	378	2	105	9	N	95					242
07	806	N	439	-0-	-367	-0-	392	2	47	9	N	43	167	1			118
08	527	N	359	-0-	-168	-0-	303	2	56	9	N	51					169
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	372	2	53	9	N	48					217
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	410	2	30	9	N	27	167	1			77
11	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	2			N	-0-					77
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

IVAN (CONGL. 4000) 44838 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 221564 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4068 - 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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					59
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					59
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					59
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1785	2			N	-0-					59
05	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	2			N	-0-					59
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					59
07	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					59
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					59
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					59
10	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1662	2			N	-0-					59
11	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1669	2			N	-0-					59
12	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 20,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAN (DUFFER) 44838 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
KENNEDY "1031" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238009 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3990 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		11361	-0-	-2155	6508	11344	2	17	9	N	15					158
02	11928		10326	-0-	-1602	4906	10324	2	2	9	N	2					160
03	13206		12593	-0-	-613	4293	12585	2	8	9	N	7					167
04	12780		10715	-0-	-2065	2228	10714	2	1	9	N	1					168
05	12584	R	10356	-0-	-2228	-0-	10356	2			N	-0-					168
06	7500		7605	-0-	105	105	7605	2			N	-0-					168
07	7750		9325	-0-	1575	1680	9325	2			N	-0-					168
08	7750		10827	-0-	3077	4757	10827	2			N	-0-					168
09	7500		9224	-0-	1724	6481	9224	2			N	-0-					168
10	7750		9300	-0-	1550	8031	9300	2			N	-0-					168
11	7500		8234	-0-	734	8765	8234	2			N	-0-					168
12	7750		8684	-0-	934	9699	8684	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 118,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

IVAN, E. (DUFFER) 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782

KENNEDY "1064" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242480 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	393	2	14	9	N	13					170
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	236	2	13	9	N	12					182
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	387	2	25	9	N	23					205
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	466	2	17	9	N	15	174	1			46
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	276	2	13	9	N	12					58
06	390	N	121	-0-	-269	-0-	118	2	3	9	N	3					61
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	411	2	7	9	N	6					67
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	559	2	11	9	N	10					77
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	632	2	39	9	N	35					112
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	732	2	21	9	N	19					131
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1					132
12	682	N	124	-0-	-558	-0-	124	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MORELAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 250092 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026

01	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1783	2	12	9	N	11					184
02	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1646	2	21	9	N	19					203
03	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1821	2			N	-0-					203
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					203
05	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1781	2	10	9	N	9					212
06	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	1700	2	24	9	N	22	163	1			71
07	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1765	2	28	9	N	25					96
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1754	2	28	9	N	25					121
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1689	2	22	9	N	20					141
10	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1730	2	24	9	N	22					163
11	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1659	2	21	9	N	19					182
12	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1645	2	12	9	N	11					193

TOTAL GAS PROD: 20,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

KENNEDY "1065" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250617 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948

01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	930	N	652	-0-	-278	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	750	-0-	-397	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	908	-0-	-112	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MORELAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 257451 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 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	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	756	N	358	-0-	-398	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	713	N	446	-0-	-267	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, REBA WELL #: 1 RRCID -> 258917 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 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	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	2			N	-0-					19
02	1540	N	1477	-0-	-63	-0-	1477	2			N	-0-					19
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					19
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					19
05	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2			N	-0-					19
06	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1578	2			N	-0-					19
07	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-					19
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					19
09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1536	2			N	-0-					19
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					19
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					19
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 19,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 259264 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1246	-0-	-800	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1269	-0-	-741	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
REA-CORBETT "1072" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259727 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 2		N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	253 2		N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL "1054" WELL #: 1 RRCID -> 262010 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030

01	1457 N	610	-0-	-847	-0-	534 2	76 9	N	69			167
02	1260 N	818	-0-	-442	-0-	765 2	53 9	N	48	161 1		54
03	1364 N	786	-0-	-578	-0-	717 2	69 9	N	63			117
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	528 2	54 9	N	49			166
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1498 2	75 9	N	68	162 1		72
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1364 2	75 9	N	68			140
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1199 2	74 9	N	67	158 1		49
08	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	1312 2	72 9	N	65			114
09	1440 N	1122	-0-	-318	-0-	1060 2	62 9	N	56			170
10	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1121 2	55 9	N	50	155 1		65
11	1350 N	110	-0-	-1240	-0-	110 2		N	-0-			65
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 10,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262786 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060

01	5828 X	2044	-0-	-3784	-0-	2005 2	39 9	N	35			105
02	3136 X	2263	-0-	-873	-0-	2251 2	12 9	N	11			116
03	3472 X	2293	-0-	-1179	-0-	2281 2	12 9	N	11			127
04	3060 X	2337	-0-	-723	-0-	2334 2	3 9	N	3			130
05	2511 X	2280	-0-	-231	-0-	2267 2	13 9	N	12			142
06	2430 X	1998	-0-	-432	-0-	1970 2	28 9	N	25			167
07	2511 X	1987	-0-	-524	-0-	1979 2	8 9	N	7	156 1		18
08	2294 N	1902	-0-	-392	-0-	1893 2	9 9	N	8			26
09	2010 N	1825	-0-	-185	-0-	1810 2	15 9	N	14			40
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2064 2	12 9	N	11			51
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1881 2	12 9	N	11			62
12	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1838 2	13 9	N	12			74

TOTAL GAS PROD: 24,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267893 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 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	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
*12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAN, SE. (CONGL.) 44850 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DENTON EXPLORATION, INC. 216418
WALKER EST. WELL #: 22DX RRCID -> 172337 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3968 - 3974

01	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	1		N	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-			-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	1		N	-0-			-0-
04	294 N	210	-0-	-84	-0-	210	1		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2015 - WELL PLUGGED

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER EST. 'A' WELL #: 3DX RRCID -> 182851 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3836 - 3837

01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	1		N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	1		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - WELL PLUGGED

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) 44924 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 272376 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508

01	7750	7843	-0-	93	93	7843	2		N	-0-			10
02	6379 R	6286	-0-	-93	-0-	6286	2		N	-0-			10
03	7750	8150	-0-	400	400	8150	1		N	-0-			10
04	5740 N	9932	-0-	4192	B 4592	9932	2		N	-0-			10
05	0	7436	-0-	7436	B 12028	7436	2		N	-0-			10
06	4592	7230	-0-	2638	B 14666	7230	2		N	-0-			10
07	4626	6908	-0-	2282	B 16948	6908	2		N	-0-			10
08	DLQ G-10	5674	-0-	5674	B 22622	5674	2		N	-0-			10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				22622									
09	0	4599	-0-	4599	B 27221	4599	2		N	-0-			10
10	0	7534	-0-	7534	B 34755	7534	2		N	-0-			10
11	2535	NO RPT	-0-	-2535	B 32220				N	NO RPT			10
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B 32220				N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 71,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) //CONT.// 44924 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BIRDWELL WELL #: 3 RRCID -> 112339 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3938 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2015 - P/A 07/28/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
MILLION WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964

01	1581	N	1537	-0-	-44		-0-	1520	2	17	9	N	15				128
02	1288	N	1199	-0-	-89		-0-	1191	2	8	9	N	7				135
03	1550	N	1240	-0-	-310		-0-	1233	2	7	9	N	6				141
04	1500	N	1168	-0-	-332	B	-0-	1161	2	7	9	N	6				147
05	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	2			N	-0-				147
06	1200	N	896	-0-	-304	B	-0-	888	2	8	9	N	7	138	1		16
07	1209	N	920	-0-	-289	B	-0-	919	2	1	9	N	1				17
08	1085	N	750	-0-	-335	B	-0-	750	2			N	-0-				17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1130	2	12	9	N	11				28
10	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1142	2	14	9	N	13				41
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1098	2	25	9	N	23				64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				64

TOTAL GAS PROD: 12,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GALLAGHER WELL #: 3 RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014 - P&A 01/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.L. GRAY (CONGL.) 45070 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 077208 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3417 - 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	341	N	205	-0-	-136	-0-	54	1	151	2	N	-0-					-0-
02	392	N	107	-0-	-285	-0-	38	1	69	2	N	-0-					-0-
03	248	N	98	-0-	-150	-0-	31	1	67	2	N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	166	1	312	2	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	65	1	145	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - PLUGGED 10/05/2015

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. LEE (LAKE SAND) 45083 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122156 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3729 - 3731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-3	-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: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMJ (MARBLE FALLS) 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SNEED WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMJ (MARBLE FALLS) //CONT.// 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			28
02	112 #	89	-0-	-23	-0-	89	3		N	-0-			28
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			28
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			28
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			28
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			28
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			28
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			28
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			28
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			28
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			28
*12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
COURTNEY, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 106770 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3440 - 3448

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	5		4
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5		2
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - PLUGGED 08/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

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

RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMJ (MARBLE FALLS) //CONT.// 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 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	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					104
02	140 #	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-					104
03	155 #	138	-0-	-17	-0-	128	3	10	9	N	9					113
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					113
05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					113
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					113
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					113
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					113
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-	58	1			55
10	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					55
11	150 #	117	-0-	-33	-0-	111	3	6	9	N	5					60
12	217 #	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

01	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	140 #	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMM (CANYON) 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
MCLAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 114305 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5625 - 5835

01	2077 R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
02	1883 R	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
04	2179 R	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2074 R	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
06	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
08	1977 R	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
09	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	1877 R	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*11	2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*12	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMM (CANYON) //CONT.// 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645
MCLAUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 114341 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5740 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	949	-0-	-136	-0-	943	3	6	9	N	5					93
02	980 #	842	-0-	-138	-0-	812	3	30	9	N	27					120
03	1023 #	948	-0-	-75	-0-	934	3	14	9	N	13					133
04	930 #	849	-0-	-81	-0-	841	3	8	9	N	7					140
05	961 #	688	-0-	-273	-0-	682	3	6	9	N	5					145
06	930 #	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-					145
07	961 #	784	-0-	-177	-0-	784	3			N	-0-					145
08	961 #	467	-0-	-494	-0-	467	3			N	-0-					145
09	840 #	356	-0-	-484	-0-	356	3			N	-0-					145
10	806 #	459	-0-	-347	-0-	459	3			N	-0-					145
*11	780 #	492	-0-	-288	-0-	492	3			N	-0-					145
*12	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 7,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MCLAUGHLIN WELL #: 12 RRCID -> 130125 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 5992

01	372 #	124	-0-	-248	-0-	124	3			N	-0-					188
02	336 #	124	-0-	-212	-0-	124	3			N	-0-					188
03	372 #	131	-0-	-241	-0-	131	3			N	-0-					188
04	270 #	55	-0-	-215	-0-	55	3			N	-0-					188
05	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					188
06	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					188
07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					188
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					188
09	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					188
10	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					188
*11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					188
*12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMM (CANYON,UPPER) 45110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON,JAHEW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128369 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 5780 - 6050

01	217 #	191	-0-	-26	-0-	188	3	3	9	N	3					107
02	196 #	184	-0-	-12	-0-	180	3	4	9	N	4					111
03	217 #	167	-0-	-50	-0-	163	3	4	9	N	4					115
04	210 #	186	-0-	-24	-0-	184	3	2	9	N	2					117
05	217 #	183	-0-	-34	-0-	181	3	2	9	N	2					119
06	210 #	180	-0-	-30	-0-	179	3	1	9	N	1					120
07	217 #	179	-0-	-38	-0-	177	3	2	9	N	2					122
08	186 #	74	-0-	-112	-0-	72	3	2	9	N	2					124
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	N	2					126
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	N	2					128
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	N	2					130
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

J M M, SOUTH (COOK) 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 1011 RRCID -> 092761 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5702 - 5710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					16
02	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					16
03	DLQ G-10	325	-0-	325	492	323	3	2	9	Y	2					18
04	DLQ G-10	328	-0-	328	820	328	3			Y	-0-					18
05	DLQ G-10	238	-0-	238	1058	238	3			Y	-0-					18
06	900 N	239	-0-	-661	397	239	3			Y	-0-					18
07	610 N	213	-0-	-397	-0-	213	3			Y	-0-					18
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2	9	Y	2					20
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					20
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					20
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	294	3	2	9	Y	2					22
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2011 RRCID -> 093277 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5669 - 5797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	226	3			Y	-0-					16
02	280 N	168	-0-	-112	-0-	168	3			Y	-0-					16
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	Y	2					18
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					18
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					18
06	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	3			Y	-0-					18
07	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	3			Y	-0-					18
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2					20
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					20
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					20
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	293	3	2	9	Y	2					22
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2012 RRCID -> 093613 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5661 - 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	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					16
02	DLQ G-10	169	-0-	169	169	169	3			Y	-0-					16
03	DLQ G-10	327	-0-	327	496	325	3	2	9	Y	2					18
04	DLQ G-10	330	-0-	330	826	330	3			Y	-0-					18
05	DLQ G-10	240	-0-	240	1066	240	3			Y	-0-					18
06	900 N	241	-0-	-659	407	241	3			Y	-0-					18
07	622 N	215	-0-	-407	-0-	215	3			Y	-0-					18
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	Y	2					20
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					20
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					20
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	292	3	2	9	Y	2					22
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					16
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					16
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	Y	2					18
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			Y	-0-					18
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-					18
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					18
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					18
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	182	3	2	9	Y	2					20
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					20
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					20
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	170	3	2	9	Y	2					22
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 7012 RRCID -> 104763 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5650 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					16
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					16
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	99	3	2	9	Y	2					18
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	3			Y	-0-					18
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					18
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			Y	-0-					18
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					18
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2					20
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					20
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					20
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2					22
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1112 RRCID -> 106337 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5626 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					16
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			Y	-0-					16
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	3	2	9	Y	2					18
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			Y	-0-					18
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-					18
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			Y	-0-					18
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					18
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2					20
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					20
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					20
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2					22
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 6012 RRCID -> 109573 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1581	3			Y	-0-					16
02	1568	N	1474	-0-	-94	-0-	1474	3			Y	-0-					16
03	1519	N	1279	-0-	-240	-0-	1277	3	2	9	Y	2					18
04	1530	N	1255	-0-	-275	-0-	1255	3			Y	-0-					18
05	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	1437	3			Y	-0-					18
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					18
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					18
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	3	2	9	Y	2					20
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					20
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					20
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	3	2	9	Y	2					22
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 16,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EXXON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 116330 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5834 - 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-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENRICH OIL CORPORATION 253100
FOSTER-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 083058 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					139
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			N	-0-					139
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					139
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					139
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					139
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					139
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					139
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					139
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					139
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					139
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					139
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. G. CANYON 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
LAWRENCE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 092760 COMPL. DATE 11/27/1980 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2198 - 2202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

COOK, C. WELL #: 1 RRCID -> 094544 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2201 - 2205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LAWRENCE, W.L.-A- WELL #: 1 RRCID -> 095192 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2239 - 2243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

J. R. G. CANYON //CONT.// 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
GIBBS, N.V. WELL #: 1 RRCID -> 096374 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2199 - 2204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WYLIE, G. WELL #: 2 RRCID -> 099647 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2163 - 2179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LAWRENCE, W. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099648 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2167 - 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	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-

J. R. G. CANYON //CONT.// 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
CALDWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 125508 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2214 - 2218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

J. R. JACOBS (BIG SALINE) 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC 703607
BOGGUS WELL #: 1 RRCID -> 150756 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3062 - 3078

01	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-

PROCTOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153998 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3073 - 3085

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	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-

J. R. JACOBS (BIG SALINE) //CONT.// 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
MAYO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155337 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3078 - 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	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-

REXROAT WELL #: 1A RRCID -> 157321 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3056

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGUS WELL #: 3 RRCID -> 158666 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3599 PERF. 3106 - 3111

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. JACOBS (BIG SALINE) //CONT.// 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 159601 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3080 - 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	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-

VESS, DAVID C. WELL #: 1 RRCID -> 163956 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3270 - 3279

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC 195804
JIMMIE WINDHAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
D.N.I. 221589
PHILLIPS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142429 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2491 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. OPERATING 427470
JONES & BURROUGHS WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02	56 #	16	-0-	-40	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-			-0-
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
07	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2	N	-0-			-0-
08	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-			-0-
09	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	-0-			-0-
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
*11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*12	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
J.C. OPERATING //CONT.// 427470
JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 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	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	56 #	23	-0-	-33	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*12	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	DLQ G-10	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	DLQ G-10	-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-

STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

01	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	2		N	-0-			33
02	84 #	23	-0-	-61	-0-	23	2		N	-0-			33
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			33
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			33
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			33
06	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			33
07	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			33
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			33
09	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			33
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			33
11	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			33
*12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
J.C. OPERATING //CONT.// 427470
JONES-BURROUGHS WELL #: 4 RRCID -> 142423 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 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	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	56 #	11	-0-	-45	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*12	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
BIBBY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 152495 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 2463 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	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
10	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
11	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
12	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIBBY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
09	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
10	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
11	570 #	559	-0-	-11	-0-	559	3		N	-0-			-0-
12	682 #	524	-0-	-158	-0-	524	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317

PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	18	-0-	-44	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
*11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
*12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 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	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
*11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 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	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
09	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
*11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
*12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. T. RANCH (DUFFER) 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
CHOATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 100364 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3905 - 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	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					20
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					20
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					20
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					20
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					20
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					20
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					20
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

01	248 N	184	-0-	-64	-0-	182	2	2	9	Y	2					123
02	252 N	106	-0-	-146	-0-	104	2	2	9	Y	2					125
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	177	2	28	9	Y	25					150
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	156	2	12	9	Y	11					161
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					161
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2			Y	-0-					161
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					161
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	133	2	4	9	Y	4					165
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					167
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	163	2	7	9	Y	6					173
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					173
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	218	2	6	9	Y	5					178

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

J. T. RANCH (DUFFER) //CONT.// 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 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	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BIG STAR EXPLORATION 070442
ROGERS WELL #: 8 RRCID -> 141040 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4222 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 271352 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4561 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	0	2601	-0-	2601 B	120005	1	1	2594	3	N	5					193
						6	9									
02	121956 X	1951	-0-	-120005 B	-0-	2	1	1948	3	N	1					194
						1	9									
03	2914 X	1806	-0-	-1108 B	-0-	1	1	1803	3	N	2					196
						2	9									
04	2580 X	1767	-0-	-813 B	-0-	3	1	1709	3	N	50					246
						55	9									
05	2604 X	1911	-0-	-693 B	-0-	2	1	1866	3	N	39					285
						43	9									
06	2520 X	86	-0-	-2434 B	-0-	86	3			N	-0-					285
07	2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					285
08	T. A.	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					285
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					285
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					285
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					285
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	156	1			129

TOTAL GAS PROD: 10,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
RHODES RANCH WELL #: 114 RRCID -> 072485 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 4405 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. -D- WELL #: 17D RRCID -> 073065 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

01	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					62
02	1344 N	962	-0-	-382 B	-0-	962	2			N	-0-					62
03	1581 N	1389	-0-	-192 B	-0-	1389	2			N	-0-					62
04	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					62
05	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					62
06	1350 N	1263	-0-	-87 B	-0-	1263	2			N	-0-					62
07	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					62
08	1364 N	923	-0-	-441 B	-0-	923	2			N	-0-					62
09	1260 N	1065	-0-	-195 B	-0-	1065	2			N	-0-					62
10	1364 N	907	-0-	-457 B	-0-	907	2			N	-0-					62
11	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					62
12	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 11,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY,M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1322	-0-	1322 B	4913	1297	2	25	9	N	23					23
02	6124	X	1211	-0-	-4913 B	-0-	1211	2			N	-0-					23
03	2511	X	1801	-0-	-710 B	-0-	1793	2	8	9	N	7					30
04	2010	X	1499	-0-	-511 B	-0-	1499	2			N	-0-					30
05	1457	X	1208	-0-	-249 B	-0-	1208	2			N	-0-					30
06	1740	X	1188	-0-	-552 B	-0-	1188	2			N	-0-					30
07	1798	X	1024	-0-	-774 B	-0-	1024	2			N	-0-					30
08	1209	N	968	-0-	-241 B	-0-	968	2			N	-0-					30
09	1200	N	969	-0-	-231 B	-0-	969	2			N	-0-					30
10	1023	N	589	-0-	-434 B	-0-	574	2	15	9	N	14					44
11	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					44
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 11,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PARKS, RHONE INC. 641520
JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 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	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1148	-0-	-123 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1104	-0-	-43 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	975	-0-	-105 B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	1			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	1			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	1			N	-0-					-0-
04	570	N	154	-0-	-416 B	-0-	154	1			N	-0-					-0-
05	496	N	166	-0-	-330 B	-0-	166	1			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	1			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	388	1	16	3	N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	1			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	1			N	-0-					-0-
10	403	N	322	-0-	-81 B	-0-	322	1			N	-0-					-0-
11	480	N	29	-0-	-451 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4744	-0-	4744 B	68482	4732	3	12	9	N	11					122
02	72514	X	4032	-0-	-68482 B	-0-	4015	3	17	9	N	15					137
03	5332	X	3296	-0-	-2036 B	-0-	3296	3			N	-0-					137
04	4830	X	4008	-0-	-822 B	-0-	4008	3			N	-0-					137
05	4991	X	3930	-0-	-1061 B	-0-	3930	3			N	-0-					137
06	4590	X	4167	-0-	-423 B	-0-	4167	3			N	-0-					137
07	4464	X	3031	-0-	-1433 B	-0-	3031	3			N	-0-					137
08	3877	X	3877	-0-	-0- B	-0-	3877	3			N	-0-					137
09	4170	X	3339	-0-	-831 B	-0-	3339	3			N	-0-					137
10	4309	X	3220	-0-	-1089 B	-0-	3220	3			N	-0-					137
11	4170	X	2048	-0-	-2122 B	-0-	2048	3			N	-0-					137
12	3875	X	2360	-0-	-1515 B	-0-	2360	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 42,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
RHODES RANCH WELL #: 3D RRCID -> 277427 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-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	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	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HARRIS, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 204785 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1867 - 1919

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
LAVERNE HARRIS -B- WELL #: 6 RRCID -> 209081 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARRIS, LAVERNE -G- WELL #: 11 RRCID -> 213669 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1999 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARRIS, LAVERNE -C- WELL #: 7 RRCID -> 213692 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 2010 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
LAVERNE HARRIS -E- WELL #: 9 RRCID -> 214152 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2931 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAVERNE HARRIS-F- WELL #: 10 RRCID -> 214156 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 1987 - 2041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					232
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					232
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					232
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					232
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					232
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					232
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					232
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					232
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					232
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					232
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					232
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					350
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					350
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					350
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					350
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					350
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					350
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					350
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					350
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					350
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					350
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					350
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					350

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. 679595

PADGETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 066384 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

PADGETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 096302 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2363 - 2426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
PADGETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 096379 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 1785 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

01	217	N	155	-0-	-62	-0-	28	1	127	2	N	-0-		-0-
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	24	1	115	2	N	-0-		-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	28	1	146	2	N	-0-		-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	23	1	114	2	N	-0-		-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	29	1	135	2	N	-0-		-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	20	1	113	2	N	-0-		-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	170	2	N	-0-		-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-		-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	2	N	-0-		-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-		-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-		-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	72	1	206	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

01	310	N	250	-0-	-60	-0-	45	1	205	2	N	-0-		-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	37	1	179	2	N	-0-		-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	37	1	194	2	N	-0-		-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	40	1	190	2	N	-0-		-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	52	1	243	2	N	-0-		-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	42	1	238	2	N	-0-		-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	60	1	358	2	N	-0-		-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-		-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	55	1	296	2	N	-0-		-0-
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-		-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-		-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	129	1	365	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	13	1	67	2	N	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	23	1	67	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 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	155	N	108	-0-	-47	-0-	19	1	89	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	11	1	66	2	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	37	1	107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	22	1	114	2	N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	19	1	96	2	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	2	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	15	1	86	2	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	27	1	76	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	27	1	124	2	N	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	18	1	89	2	N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	25	1	134	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	154	2	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	39	1	183	2	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	19	1	109	2	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	43	1	231	2	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	279	N	100	-0-	-179	-0-	26	1	74	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
RHODES W. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 059140 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102973 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2417 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	1			N	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TAYLOR,JOYCE -B- WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 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	374 N	374	-0-	-0-	-0-	220	1	154	2	N	-0-					-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	208	1	167	2	N	-0-					-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	360	1	280	2	N	-0-					-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	385	1	211	2	N	-0-					-0-
05	403 N	293	-0-	-110	-0-	171	1	122	2	N	-0-					-0-
06	630 N	150	-0-	-480	-0-	81	1	69	2	N	-0-					-0-
07	620 N	206	-0-	-414	-0-	102	1	104	2	N	-0-					-0-
08	279 N	192	-0-	-87	-0-	95	1	97	2	N	-0-					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	86	1	110	2	N	-0-					-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	72	1	122	2	N	-0-					-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	77	1	117	2	N	-0-					-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	38	1	161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
LUKE WELL #: K 3 RRCID -> 232473 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 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	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	385	3	20	9	N	18	18	0			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SIMPCO OIL & GAS 783485
WALKER, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 017313 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) //CONT.// 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
WILSON, KELLY 929355
FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) 45279 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
M-TEX RESOURCES, INC. 518935
HOOKER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183901 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JACKS BRANCH (STRAWN) 45365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ROYAL ENERGY CO. 731815
KINNISON,J.W. WELL #: 1 RRCID -> 126305 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2209 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09/03/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON (STRAWN) 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275283 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	14	-0-	-2249	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	2044	3	-0-	-2041	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	0 W	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
04	0 W	5	-0-	5	10	5	2		N	-0-			-0-
05	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	14 #	3	-0-	-11	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LASSITER, M. I. -A- WELL #: 6A RRCID -> 017805 COMPL. DATE 11/22/1954 TOTAL DEPTH 2008 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2015 - PLUGGED 09/28/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSITER, M. I. WELL #: A 2 RRCID -> 047516 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1930 - 1940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	168 #	133	-0-	-35	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	2		N	-0-			-0-
06	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

01	279 #	239	-0-	-40	-0-	239	2		N	-0-			-0-
02	252 #	200	-0-	-52	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-			-0-
04	270 #	238	-0-	-32	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
08	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
10	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	240 #	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

01	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2		N	-0-			-0-
02	336 #	250	-0-	-86	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	330 #	297	-0-	-33	-0-	297	2		N	-0-			-0-
05	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06	300 #	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
08	310 #	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			-0-
09	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-
11	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	2		N	-0-			-0-
12	310 #	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
BOENICKE-FULLER WELL #: 2 RRCID -> 017816 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
DAVIS, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 017818 COMPL. DATE 04/15/1922 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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-

WALLER CO. SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 017826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 081805 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	152	-0-	152	152	152	2			N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	148	-0-	148	300	148	2			N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	89	-0-	89	389	89	2			N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	88	-0-	88	477	88	2			N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	105	-0-	105	582	105	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	90	-0-	90	672	90	2			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	672					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	672					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	672					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	672					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	672					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
RANKIN, B J WELL #: 1 RRCID -> 081808 COMPL. DATE 08/20/1978 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	153	-0-	153	153	153	2		N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	149	-0-	149	302	149	2		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	89	-0-	89	391	89	2		N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	89	-0-	89	480	89	2		N	-0-			-0-
*06	14B DENY	105	-0-	105	585	105	2		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	91	-0-	91	676	91	2		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	676				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, T.G. WELL #: 1 RRCID -> 081816 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
04	475 X	-0-	-0-	-475	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-

HORTON, T.G. WELL #: 2 RRCID -> 082076 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
04	475 X	-0-	-0-	-475	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 090563 COMPL. DATE 04/27/1980 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	388					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNIE, TERRY WELL #: 3 RRCID -> 115321 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 136923 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 136925 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	388			N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHISON, B. WELL #: 3 RRCID -> 137575 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLER COUNTY SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 144011 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. 227570
RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082466 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082669 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
J. L. MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 017813 COMPL. DATE 06/08/1941 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1080 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
DAVIS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 017819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1171 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			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-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 017820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1239 - 1245

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 017821 COMPL. DATE 10/24/1954 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1162 - 1167

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
HUTCHINSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 017822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1053 - 1070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 017823 COMPL. DATE 04/01/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1068 - 1118

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. L. MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 017824 COMPL. DATE 08/04/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1085 - 1086

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
WALLACE, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 017825 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1038 - 1065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BENNIE, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 101553 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNIE, TERRY WELL #: 2 RRCID -> 134148 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1112 - 1171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

JANELLEN, SOUTH (FRY) 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
HUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 101957 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ALVIN L. 567641
MILLER, ALVIN L. WELL #: 1 RRCID -> 089537 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864

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-

MILLER, ALVIN L. WELL #: 6 RRCID -> 094797 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441

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-

JANELLEN, SOUTH (FRY) //CONT.// 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER, ALVIN L. //CONT.// 567641
MILLER, ALVIN L. WELL #: 5 RRCID -> 094918 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 965 PERF. 433 - 441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MILLER,ALVIN L. WELL #: 2 RRCID -> 095003 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 580 PERF. 433 - 442

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-

JANET (GRAY 2600) 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
YOUNG, ROY WELL #: 1 RRCID -> 053964 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2614 - 0

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
MISSION ENERGY INC. 570410
YOUNG, ROY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089539 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2614 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY YOUNG "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125905 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 2623 - 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	1488 N	156	-0-	-1332	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, ROY DEANE 949387
YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 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	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-

JANICE (SADDLE CREEK) 45727 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
JANICE, DARLA WELL #: 6 RRCID -> 103798 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 852 PERF. 780 - 786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANICE, DARLA WELL #: 5 RRCID -> 104567 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 906 - 910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRELL WELL #: 2 RRCID -> 111182 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 841 PERF. 786 - 790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAYMA RHEA (MISS.) 45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
MATTHEWS "20" WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	696	-0-	-17	-0-	696 2		N	-0-			114
02	644 N	633	-0-	-11	-0-	633 2		N	-0-			114
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			114
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	653 2		N	-0-			114
05	713 N	668	-0-	-45	-0-	668 2		N	-0-			114
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	645 2		N	-0-			114
07	682 N	661	-0-	-21	-0-	661 2		N	-0-			114
08	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 2		N	-0-			114
09	660 N	504	-0-	-156	-0-	504 2		N	-0-			114
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			114
11	630 N	421	-0-	-209	-0-	421 2		N	-0-			114
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
KASLE ENERGY INC. 451440
LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	40 1	302 2	N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	34 1	275 2	N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	35 1	306 2	N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	35 1	296 2	N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	37 1	306 2	N	-0-			-0-
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	30 1	249 2	N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37 1	316 2	N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	37 1	311 2	N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	34 1	298 2	N	-0-			-0-
10	341 N	180	-0-	-161	-0-	18 1	162 2	N	-0-			-0-
11	330 N	4	-0-	-326	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	341 N	47	-0-	-294	-0-	1 2	46 9	N	42			42

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
CF OIL & GAS, LLC 142196
MCAFEE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 162685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4293 PERF. 4086 - 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	1395 #	1148	-0-	-247	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
02	1176 #	1011	-0-	-165	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
03	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
04	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			-0-
05	1147 #	1047	-0-	-100	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
06	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
07	1178 #	941	-0-	-237	-0-	941 2		N	-0-			-0-
08	1271 #	1038	-0-	-233	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
09	1230 #	960	-0-	-270	-0-	960 2		N	-0-			-0-
10	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
11	1230 #	1136	-0-	-94	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
12	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNIFER (DUFFER) //CONT.// 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-			-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
04	480 #	422	-0-	-58	-0-	422	2		N	-0-			-0-
05	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08	434 #	118	-0-	-316	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	420 #	59	-0-	-361	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	403 #	12	-0-	-391	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	270 #	8	-0-	-262	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERALD CECIL (CADDO) 46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
BOYD, G. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
GRAY,L.Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL (CONGL. N) 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY 5X WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	2			N	-0-					-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	438	2	29	9	N	26					110
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	337	2	50	9	N	45					155
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	403	2	22	9	N	20	174	1			1
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	406	2	43	9	N	39					40
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					40
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	233	2	8	9	N	7					47
07	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					47
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	504	2	36	9	N	33					80
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	392	2	42	9	N	38					118
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					118
11	240 N	94	-0-	-146	-0-	94	2			N	-0-					118
12	248 N	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

JILL, N. (CONGL. 4050) 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HARALSON,ELLA -A- WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					43
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	2			N	-0-					43
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					43
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					43
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					43
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					43
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					43
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					43
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					43
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					43
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					43
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 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	806	N	470	-0-	-336	-0-	453	3	17	9	N	15					98
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	423	3	31	9	N	28					126
03	434	N	223	-0-	-211	-0-	190	3	33	9	N	30					156
04	450	N	149	-0-	-301	-0-	149	3			N	-0-					156
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	3	6	9	N	5					161
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					161
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					161
08	1209	N	730	-0-	-479	-0-	730	3			N	-0-					161
09	1320	N	775	-0-	-545	-0-	767	3	8	9	N	7					168
10	992	N	693	-0-	-299	-0-	670	3	23	9	N	21					189
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	684	3	17	9	N	15					204
12	806	N	151	-0-	-655	-0-	151	3			N	-0-	179	1			25

TOTAL GAS PROD: 7,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

JIM NED (MORRIS) 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
RICHEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*10	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
*11	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
12	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CARR, TIMOTHY CHARLES 135095
CARR "A" WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

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.W.S. 427277
STANLEY WELL #: 1B RRCID -> 116753 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1152 - 1160

01	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-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J.W.S. //CONT.// 427277
STANLEY, RUFUS WELL #: 2D RRCID -> 121336 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1170 - 1180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STANLEY, RUFUS WELL #: 1A RRCID -> 121919 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1132 - 1137

01	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-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) 46668 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
GOOPCO, INC. 315960
MCKEICHAN, WILL WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-					-0-
02	336	N	180	-0-	-156	-0-	180	2		N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2		N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					-0-
06	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	2		N	-0-					-0-
07	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2		N	-0-					-0-
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2		N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-					-0-
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2		N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2		N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN DEAN (CONGL. 3850) 46845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
MCCLURE, J. WELL #: 7 RRCID -> 074355 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 4226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000) 46845 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
MCCLURE, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 080380 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3		N	-0-					-0-
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	448	3		N	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3		N	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3		N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3		N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-					-0-
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3		N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN K. (GRAY) 46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
SEALY-SMITH "121" WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	75	2	11 9	N	10					122
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	73	2	11 9	N	10					132
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	80	2	15 9	N	14					146
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	60	2	10 9	N	9					155
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	69	2	13 9	N	12					167
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	36	2	9 9	N	8	161	1			14
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	54	2	12 9	N	11					25
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	46	2	17 9	N	15					40
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	14	2	8 9	N	7					47
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	49	2	14 9	N	13					60
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	42	2	8 9	N	7					67
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC 703607
STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 159133 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3138 - 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	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-

GIBSON WELL #: 1U RRCID -> 163006 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3111 - 3119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 165330 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3130 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) //CONT.// 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
TCU WELL #: 2 RRCID -> 169421 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3082 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 WELL #: 1 RRCID -> 174163 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3229 - 3232

01	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-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 175260 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3160 - 3166

01	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-

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) //CONT.// 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
TCU WELL #: 4 RRCID -> 182704 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3073 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 211104 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3453

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNNY (CONGL.) 46982 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3862 - 3866

01	341 #	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-			-0-
02	308 #	292	-0-	-16	-0-	292	2	N	-0-			-0-
03	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-			-0-
04	330 #	303	-0-	-27	-0-	303	2	N	-0-			-0-
05	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	2	N	-0-			-0-
06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
07	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
09	420 #	371	-0-	-49	-0-	371	2	N	-0-			-0-
10	434 #	384	-0-	-50	-0-	384	2	N	-0-			-0-
11	420 #	367	-0-	-53	-0-	367	2	N	-0-			-0-
*12	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) 47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 2 RRCID -> 184507 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1736	-0-	-0-	-0-	273	1	1463	2	Y	-0-			10
02	1568 N	1532	-0-	-36	-0-	228	1	1304	2	Y	-0-			10
03	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	218	1	1425	2	Y	-0-			10
04	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	230	1	1336	2	Y	-0-			10
05	1705 N	1457	-0-	-248	-0-	274	1	1183	2	Y	-0-			10
06	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	250	1	1160	2	Y	-0-			10
07	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	286	1	1171	2	Y	-0-			10
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	286	1	1171	2	Y	-0-			10
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	130	1	1280	2	Y	-0-			10
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	9	1	1448	2	Y	-0-			10
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-			10
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 18,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

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.. 08/09/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. 418929
RIEBE, ANGELINA WELL #: 2 A RRCID -> 143126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3694 - 3710

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	22	-0-	22	68	22	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	8	-0-	8	76	8	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	30	-0-	30	106	30	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	5	-0-	5	111	5	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929
RIEBE, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		Y	-0-			53
02	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	2		Y	-0-			53
03	DLQ G-10	11	-0-	11	34	11	2		Y	-0-			53
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34				Y	NO RPT			53
05	DLQ G-10	4	-0-	4	38	4	2		Y	-0-			53
06	DLQ G-10	15	-0-	15	53	15	2		Y	-0-			53
07	DLQ G-10	10	-0-	10	63	10	2		Y	-0-			53
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			53
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 218837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3685 - 3694

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	DELQ PR	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	DELQ PR	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929
LANGFORD "C" WELL #: 7 RRCID -> 218840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3668 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD "C" WELL #: 8 RRCID -> 218841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3664 - 3669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 3 A RRCID -> 218842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3	-0-	3	11	3	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		1	-0-	1	12	1	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5	-0-	5	17	5	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	19	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES COUNTY REGULAR (GAS) 47113 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HODO WELL #: 1 RRCID -> 267249 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3970 - 4370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-1031	-0-	209	2			N	-0-					154
02	1176	N	279	-0-	-897	-0-	279	2			N	-0-					154
03	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	2			N	-0-					154
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					154
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					154
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1355	2	33	9	N	30	9	3	21	6	154
07	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			N	-0-					154
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					154
09	1380	N	867	-0-	-513	-0-	867	2			N	-0-					154
10	1023	N	739	-0-	-284	-0-	739	2			N	-0-					154
11	900	N	480	-0-	-420	-0-	480	2			N	-0-					154
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 8,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JONES & LEWIS (CADDO) 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC 195804
CLARK, JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 043556 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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	14B2 EXT		-0-	-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, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 043557 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS) 47159 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC 195804
CLARK, JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 043558 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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-

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE) 47222 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
WHITTENBURG J WELL #: 1 RRCID -> 275744 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 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	14911		5795	-0-	-9116	31598	5775	3	20	9	N	18					162
02	13468		4896	-0-	-8572	23026	4885	3	11	9	N	10					172
03	14911		4942	-0-	-9969	13057	4932	3	10	9	N	9	162	1			19
04	14430		4909	-0-	-9521	3536	4901	3	8	9	N	7					26
05	8467	R	4931	-0-	-3536	-0-	4923	3	8	9	N	7					33
06	5610	#	4701	-0-	-909	-0-	4694	3	7	9	N	6					39
07	5425	#	4778	-0-	-647	-0-	4772	3	6	9	N	5					44
08	4929		4744	-0-	-185	-0-	4737	3	7	9	N	6					50
09	4770		4163	-0-	-607	-0-	4153	3	10	9	N	9					59
10	4929		4545	-0-	-384	-0-	4539	3	6	9	N	5					64
11	4710	#	4357	-0-	-353	-0-	4349	3	8	9	N	7					71
12	4774	#	4439	-0-	-335	-0-	4431	3	8	9	N	7					78

TOTAL GAS PROD: 57,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

JONISUE BOWDEN (CANYON) 47233 500 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
FOREE OIL COMPANY 275700
JONISUE WELL #: 1 B RRCID -> 218245 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4890 - 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	1554	R	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					131
02	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					131
03	1581	#	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			N	-0-					131
04	1530	#	1525	-0-	-5	-0-	1525	2			N	-0-					131
05	1581	#	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-					131
06	1530	#	1490	-0-	-40	-0-	1490	2			N	-0-					131
07	1581	#	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			N	-0-					131
08	1581	#	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-					131
09	1530	#	1419	-0-	-111	-0-	1419	2			N	-0-					131
10	1550	#	1429	-0-	-121	-0-	1429	2			N	-0-					131
11	1500	#	1402	-0-	-98	-0-	1402	2			N	-0-					131
12	1457	#	1409	-0-	-48	-0-	1409	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 17,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONISUE BOWDEN (CANYON) //CONT.// 47233 500 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 130267 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	224	-0-	224	224	224	3			Y	-0-					-0-
03	450 R	226	-0-	-224	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	205	-0-	205	372	205	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	231	-0-	231	603	231	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	228	-0-	228	831	228	3			Y	-0-					-0-
*12	1027 R	196	-0-	-831	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 199754 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120

01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					28
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					28
03	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					28
04	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					28
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					28
06	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					28
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					28
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
09	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					28
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					28
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					28
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSH THOMPSON (CONGL.) 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CDJ OIL CO. 140598
THOMPSON JOSH WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 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	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	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	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	620	N	288	-0-	-332	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSH THOMPSON (MISS) 47323 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
THOMPSON, JOSH 568 WELL #: 1 RRCID -> 261291 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA (CONGL) 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HALEY-HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 100490 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3589 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 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	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	120	#	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					1
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					1
*12	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
CARROLL, BOB WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 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	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	224	#	215	-0-	-9	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	#	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	240	#	84	-0-	-156	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	248	#	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*11	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDY (CADDO) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
GOLDEN RESOURCES, L.L.C. 312766
MATTHEWS 70 WELL #: 1 RRCID -> 102602 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	577	3	25	9	N	23					171
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	618	3	25	9	N	23	163	1			31
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					31
04	570	N	126	-0-	-444	-0-	126	3			N	-0-					31
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					31
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	490	3	43	9	N	39					70
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	807	3	26	9	N	24					94
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	743	3	19	9	N	17					111
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					111
10	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-					111
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

KAY (CADDO) 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
TABER RANCH WELL #: 101 RRCID -> 100424 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868

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-

TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY (CADDO) //CONT.// 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KDE (MISS.) 47826 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
SOUTH GREEN "1-49" WELL #: 149 RRCID -> 150927 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4353 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	2	N	-0-					134
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	-0-					134
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	2	N	-0-					134
04	300	N	136	-0-	-164	-0-	7	1	129	2	N	-0-					134
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	7	1	148	2	N	-0-					134
06	270	N	136	-0-	-134	-0-	7	1	129	2	N	-0-					134
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	N	-0-					134
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	N	-0-					134
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					134
10	279	N	93	-0-	-186	-0-	7	1	86	2	N	-0-					134
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	7	1	198	2	N	-0-					134
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	7	1	134	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
DELAFOSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEECHI CREEK (2100) 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
JAGGERS, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	434 N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	360 N	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEETER 48472 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
SOUTH BROWN WELL #: 1 RRCID -> 108028 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 809 PERF. 171 - 716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY (CONGL. 4050) 48555 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
R.J. KELLY ESTATE "E" WELL #: 3 RRCID -> 111957 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4048 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2015 - PLUGGED 11/05/15

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 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	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN ROSE (LO. CONGL.) 48780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
CHANEY, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 121547 COMPL. DATE 05/26/1986 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERRY (BIG SALINE CONGL.) 49077 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 109349 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3996 - 3999

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - P/A 05/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KESSLER (STRAWN) 49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
KESSLER WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-				-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-				-0-
04	27 X	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	223	-0-	223	223	110	1	113	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	115	-0-	115	338	79	1	36	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	175	-0-	175	513	84	1	91	2	N	-0-			-0-
08	685 R	172	-0-	-513	-0-	105	1	67	2	N	-0-			-0-
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	141	1	38	2	N	-0-			-0-
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	16	1	69	2	N	-0-			-0-
11	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	1			N	-0-			-0-
12	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KESSLER (3980) 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MILLER, ARLENE WELL #: 1 RRCID -> 274399 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 2999 - 3004

01	23374	1733	-0-	-21641	-0-	374	1	1359	3	N	-0-			30
02	21112	1285	-0-	-19827	-0-	1279	3	6	9	N	5			35
03	5580 #	886	-0-	-4694	-0-	884	3	2	9	N	2			37
04	3390 #	886	-0-	-2504	-0-	886	3			N	-0-			37
05	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			37
06	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			37
07	1426 #	331	-0-	-1095	-0-	325	3	6	9	N	5			42
08	821	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

01	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	1525	3			N	-0-			179
02	1624 N	1489	-0-	-135	-0-	1486	3	3	9	N	3			182
03	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579	3			N	-0-			182
04	1470 N	1311	-0-	-159	-0-	1309	3	2	9	N	2			184
05	1643 N	1320	-0-	-323	-0-	1320	3			N	-0-			184
06	1530 N	1493	-0-	-37	-0-	1493	3			N	-0-			184
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-			184
08	1333 N	872	-0-	-461	-0-	872	3			N	-0-			184
09	1500 N	583	-0-	-917	-0-	583	3			N	-0-			184
10	1426 N	19	-0-	-1407	-0-	17	3	2	9	N	2			186
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			186
12	589 N	1	-0-	-588	-0-	1	3			N	-0-			186

TOTAL GAS PROD: 11,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KEVIN, NE (ATOKA) 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NALL OIL & GAS 599295
HALSELL WELL #: 4 RRCID -> 109353 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	166	-0-	-20	-0-	23	1	143	2	N	-0-					-0-
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	22	1	139	2	N	-0-					-0-
03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	N	-0-					-0-
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	28	1	154	2	N	-0-					-0-
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	2	N	-0-					-0-
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	28	1	154	2	N	-0-					-0-
07	186 #	180	-0-	-6	-0-	28	1	152	2	N	-0-					-0-
08	186 #	184	-0-	-2	-0-	25	1	159	2	N	-0-					-0-
09	180 #	161	-0-	-19	-0-	22	1	139	2	N	-0-					-0-
10	186 #	142	-0-	-44	-0-	19	1	123	2	N	-0-					-0-
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	24	1	145	2	N	-0-					-0-
12	186 #	23	-0-	-163	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

01	217 #	122	-0-	-95	-0-	17	1	105	2	N	-0-					-0-
02	196 #	90	-0-	-106	-0-	12	1	78	2	N	-0-					-0-
03	217 #	197	-0-	-20	-0-	29	1	168	2	N	-0-					-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	22	1	122	2	N	-0-					-0-
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	N	-0-					-0-
06	180 #	126	-0-	-54	-0-	19	1	107	2	N	-0-					-0-
07	186 #	163	-0-	-23	-0-	19	1	144	2	N	-0-					-0-
08	186 #	170	-0-	-16	-0-	23	1	147	2	N	-0-					-0-
09	150 #	124	-0-	-26	-0-	17	1	107	2	N	-0-					-0-
10	155 #	89	-0-	-66	-0-	12	1	77	2	N	-0-					-0-
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	16	1	97	2	N	-0-					-0-
12	155 #	12	-0-	-143	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD (STRAWN, UPPER) 49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD (STRAWN, UPPER) //CONT.// 49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DOLLINS, RICHARD E. 222209
IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 084921 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 1727 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

KIGHT (CONGL 3750) 49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754

01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-					-0-
05	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3	Y	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-					-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	Y	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIGHT (DUFFER) 49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095

01	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	3	N	-0-					-0-
02	560 N	534	-0-	-26	-0-	534	3	N	-0-					-0-
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3	N	-0-					-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-					-0-
05	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	3	N	-0-					-0-
06	570 N	411	-0-	-159	-0-	411	3	N	-0-					-0-
07	527 N	328	-0-	-199	-0-	328	3	N	-0-					-0-
08	465 N	308	-0-	-157	-0-	308	3	N	-0-					-0-
09	420 N	230	-0-	-190	-0-	230	3	N	-0-					-0-
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3	N	-0-					-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-					-0-
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIGHT (DUFFER) //CONT.// 49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KIGHT,JUDITH WINSTON "C" WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-554	-0-	122	3	130	9	N	118					178
02	644 N	133	-0-	-511	-0-	39	3	94	9	N	85	173	1			90
03	527 N	208	-0-	-319	-0-	88	3	120	9	N	109	168	1			31
04	240 N	115	-0-	-125	-0-	21	3	94	9	N	85					116
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	129	3	124	9	N	113	158	1			71
06	210 N	105	-0-	-105	-0-	10	3	95	9	N	86					157
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	3	140	9	N	127	171	1			113
08	248 N	136	-0-	-112	-0-	4	3	132	9	N	120	163	1			70
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	124	3	134	9	N	122	162	1			30
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	234	3	132	9	N	120					150
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	240	3	134	9	N	122	166	1			106
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	317	3	140	9	N	127	168	1			65

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 3 RRCID -> 119458 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3589 - 3596

01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-	6
02	168 #	127	-0-	-41	-0-	4	1	123	2	Y	-0-	6
03	155 #	30	-0-	-125	-0-	4	1	26	2	Y	-0-	6
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	-0-	6
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	Y	-0-	6
06	229 R	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	2	Y	-0-	6
07	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-	6
08	DLQ G-10	225	-0-	225	225	4	1	221	2	Y	-0-	6
09	DLQ G-10	212	-0-	212	437	4	1	208	2	Y	-0-	6
10	DLQ G-10	85	-0-	85	522	4	1	81	2	Y	-0-	6
11	DLQ G-10	10	-0-	10	532	4	1	6	2	Y	-0-	6
*12	532 R	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	6

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN WELL #: 6 RRCID -> 181953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3662 - 3670

01	31 #	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
03	31 #	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-	-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-	-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-	-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-	-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
10	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 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	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-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-			-0-
02	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
03	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
04	240 #	40	-0-	-200	-0-	40	3	N	-0-			-0-
05	248 #	40	-0-	-208	-0-	40	3	N	-0-			-0-
06	390 #	42	-0-	-348	-0-	42	3	N	-0-			-0-
07	403 #	66	-0-	-337	-0-	66	3	N	-0-			-0-
08	403 #	92	-0-	-311	-0-	92	3	N	-0-			-0-
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
*10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
11	330 #	38	-0-	-292	-0-	38	3	N	-0-			-0-
12	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
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-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3700) 49295 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN-HUNTER WELL #: 12 RRCID -> 122750 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3718 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2 Y	-0-					17
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	12	1	329	2 Y	-0-					17
03	403	N	82	-0-	-321	-0-	12	1	70	2 Y	-0-					17
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	12	1	616	2 Y	-0-					17
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	496	2 Y	-0-					17
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	12	1	607	2 Y	-0-					17
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2		Y	-0-					17
08	DLQ G-10		608	-0-	608	608	12	1	596	2 Y	-0-					17
09	DLQ G-10		572	-0-	572	1180	12	1	560	2 Y	-0-					17
10	DLQ G-10		229	-0-	229	1409	12	1	217	2 Y	-0-					17
11	DLQ G-10		27	-0-	27	1436	12	1	15	2 Y	-0-					17
*12	1436	N	-0-	-0-	-1436	-0-				Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850) 49295 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 9 RRCID -> 122241 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3850 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2 Y	-0-					4
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2 Y	-0-					4
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	2 Y	-0-					4
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2 Y	-0-					4
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2 Y	-0-					4
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2 Y	-0-					4
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-					4
08	DLQ G-10		154	-0-	154	154	3	1	151	2 Y	-0-					4
09	DLQ G-10		144	-0-	144	298	3	1	141	2 Y	-0-					4
10	DLQ G-10		58	-0-	58	356	3	1	55	2 Y	-0-					4
11	DLQ G-10		7	-0-	7	363	3	1	4	2 Y	-0-					4
*12	363	N	-0-	-0-	-363	-0-				Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-TINDALL (MISS.) 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL "C" WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL III WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

TINDALL I WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-TINDALL (MISS.) //CONT.// 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
MULLOY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 217131 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIPI (MISS) 49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
HARRIS, MAGGIE WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	3	2	9	N	2					2
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	10	3	2	9	N	2					4
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	48	3	2	9	Y	2					2
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	40	3	1	9	Y	1					1
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	35	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1					1
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					2
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	3	1	9	Y	1					3
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	Y	1					4
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KIRBY (SERRATT) 49601 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
T & C OIL, INC. 833806
BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 200327 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2765 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2015 - P/A 06/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WOB (STRAWN) 49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
GILBERT WELL #: 3 A RRCID -> 152763 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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-

KIRK 49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
BURNS, LOUISE 111067
BURNES, J.C. WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

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-

KLEINER (DUFFER) 49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
CARR,J.C. 499 WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

01	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2	N	-0-			-0-
02	756 N	638	-0-	-118	-0-	638	2	N	-0-			-0-
03	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2	N	-0-			-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-
06	750 N	440	-0-	-310	-0-	440	2	N	-0-			-0-
07	837 N	778	-0-	-59	-0-	778	2	N	-0-			-0-
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	2	N	-0-			-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2	N	-0-			-0-
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2	N	-0-			-0-
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEINER (LAKE) 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRECK OPERATING CORP. 089974
KLEINER, CHAS. J. WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	579	-0-	-165	-0-	30	1	545	3	N	4					137
							4	9									
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	30	1	515	3	N	5					142
							6	9									
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	30	1	603	3	N	3					145
							3	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	N	3					148
							3	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	N	2					150
							2	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	N	2					152
							2	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	671	3	N	2					154
							2	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	3					157
							3	9									
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	30	1	648	3	N	6					163
							7	9									
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	30	1	649	3	N	4					167
							4	9									
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	30	1	544	3	N	-0-					167
12	713	N	594	-0-	-119	-0-	30	1	562	3	N	2					169
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	364	N	237	-0-	-127	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

01	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEINER (LAKE) //CONT.// 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
WHITLEY, RAYMOND 920489
WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KLEINER (LAKE SAND) 49832 225 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
CARR, J. C. 499 WELL #: 1 RRCID -> 143342 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3626 - 3633

01	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-					10
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	71	2		N	-0-					10
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-					10
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					10
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-					10
06	90	#	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-					10
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-					10
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-					10
09	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-					10
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-					10
11	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-					10
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CISCO WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

01	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-					-0-
02	168	#	160	-0-	-8	-0-	160	2		N	-0-					-0-
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-					-0-
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-					-0-
05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-					-0-
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-					-0-
08	248	#	174	-0-	-74	-0-	174	2		N	-0-					-0-
09	240	#	169	-0-	-71	-0-	169	2		N	-0-					-0-
10	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-					-0-
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-					-0-
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144
BURGESS-MANNING WELL #: 1 RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

01	DLQ G-10	78	-0-	78	1614	78	2		N	-0-			10
02	DLQ G-10	70	-0-	70	1684	70	2		N	-0-			10
03	DLQ G-10	80	-0-	80	1764	80	2		N	-0-			10
04	DLQ G-10	81	-0-	81	1845	81	2		N	-0-			10
05	DLQ G-10	93	-0-	93	1938	93	2		N	-0-			10
06	DLQ G-10	84	-0-	84	2022	84	2		N	-0-			10
07	DLQ G-10	69	-0-	69	2091	69	2		N	-0-			10
08	DLQ G-10	146	-0-	146	2237	146	2		N	-0-			10
09	DLQ G-10	99	-0-	99	2336	99	2		N	-0-			10
10	DLQ G-10	98	-0-	98	2434	98	2		N	-0-			10
11	DLQ G-10	111	-0-	111	2545	111	2		N	-0-			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2545				N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 236664 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4041 - 4055

01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
05	837 N	169	-0-	-668	-0-	169	3		N	-0-			-0-
06	600 N	350	-0-	-250	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07	775 N	205	-0-	-570	-0-	205	3		N	-0-			-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
09	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
11	510 N	306	-0-	-204	-0-	306	3		N	-0-			-0-
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 236746 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4090 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	952	N	801	-0-	-151	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	834	-0-	-186	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 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	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	904	-0-	-244	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	754	-0-	-455	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	990	N	560	-0-	-430	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 246061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4100 - 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	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 255219 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4078 - 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 8 RRCID -> 259425 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4095 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	3		N	-0-			-0-
02	896 N	821	-0-	-75	-0-	821	3		N	-0-			-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1137	-0-	-258	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1133	-0-	-231	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
09	1170 N	1055	-0-	-115	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3		N	-0-			-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMA, EAST (MISS) 50098 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC 697026
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 146047 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3248 - 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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO (CANYON REEF) 50100 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STONEWALL
FLYING W RESOURCES, LLC 274919
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 176281 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 3185 - 4677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KOKOMO CADDO (CADDO) 50101 075 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
LYNDEN WELL #: 1 RRCID -> 270149 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
02	2136 R	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	2343 R	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2415 R	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
07	2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
08	2708 R	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
09	2640	3112	-0-	472	472	3112	2			N	-0-					-0-
10	2728	3540	-0-	812	1284	3540	2			N	-0-					-0-
11	2640	3554	-0-	914	2198	3554	2			N	-0-					-0-
12	2728	3939	-0-	1211	3409	3939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO CADDO (DUFFER) 50101 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
JOINER, E. WELL #: 1 RRCID -> 198972 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.D. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250

01	217 #	180	-0-	-37	-0-	154	2	26	9	N	24					103
02	168 #	133	-0-	-35	-0-	111	2	22	9	N	20					123
03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	205	2	26	9	N	24					147
04	220 R	220	-0-	-0-	-0-	201	2	19	9	N	17					164
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	167	2	22	9	N	20					184
06	210 #	161	-0-	-49	-0-	148	2	13	9	N	12	164	1			32
07	217 #	179	-0-	-38	-0-	159	2	20	9	N	18					50
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	204	2	22	9	N	20					70
09	210 #	151	-0-	-59	-0-	133	2	18	9	N	16					86
10	186 #	147	-0-	-39	-0-	133	2	14	9	N	13					99
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					99
12	217 #	179	-0-	-38	-0-	151	2	28	9	N	25					124

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272

01	341 #	308	-0-	-33	-0-	302	2	6	9	N	5					176
02	308 #	294	-0-	-14	-0-	288	2	6	9	N	5					181
03	341 #	305	-0-	-36	-0-	301	2	4	9	N	4					185
04	300 #	295	-0-	-5	-0-	289	2	6	9	N	5					190
05	310 #	296	-0-	-14	-0-	292	2	4	9	N	4					194
06	330 #	314	-0-	-16	-0-	311	2	3	9	N	3					197
07	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-	162	1			35
08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	N	4					39
09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					42
10	327 R	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					45
11	330 #	320	-0-	-10	-0-	317	2	3	9	N	3					48
12	341 #	317	-0-	-24	-0-	314	2	3	9	N	3					51

TOTAL GAS PROD: 3,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

KOKOMO CADDO (DUFFER) //CONT.// 50101 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
CRAIGHEAD WELL #: 5 RRCID -> 255438 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 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	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			53
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			53
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			53
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			53
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			53
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			53
07	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2		N	-0-			53
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			53
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			53
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			53
11	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	1391	2		N	-0-			53
12	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 16,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER (CONGL.) 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
CABOT-KRAMER WELL #: 3 RRCID -> 150610 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3862 - 3869

01	1767 N	733	-0-	-1034	-0-	733	2		N	-0-			-0-
02	616 N	276	-0-	-340	-0-	276	2		N	-0-			-0-
03	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2		N	-0-			-0-
04	720 N	264	-0-	-456	-0-	264	2		N	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
06	750 N	578	-0-	-172	-0-	578	2		N	-0-			-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08	620 N	351	-0-	-269	-0-	351	2		N	-0-			-0-
09	570 N	264	-0-	-306	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3629	-0-	529	529	3629	2		N	-0-			-0-
11	1201 N	672	-0-	-529	-0-	672	2		N	-0-			-0-
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 158714 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER (CONGL.) //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 161168 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICKS WELL #: 3 RRCID -> 162936 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICKS WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER (CONGL.) //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
CABOT-KRAMER WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-384	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	655	-0-	-430	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	261	-0-	-849	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROC (BRENEKE SAND) 50310 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WCT LEASING CO. 888047
WATSON, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KROOKED RIVER (CADDO) 50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
STOVALL OPERATING CO. 824339
HENDRICK T-21 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154470 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605

01	992	N	279	-0-	-713	-0-	279	2			N	-0-					91
02	448	N	212	-0-	-236	-0-	212	2			N	-0-					91
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					91
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	655	2	10	9	N	9					100
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					100
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					102
07	682	N	396	-0-	-286	-0-	396	2			N	-0-					102
08	651	N	297	-0-	-354	-0-	297	2			N	-0-					102
09	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	2			N	-0-					102
10	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	2			N	-0-					102
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					102
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	233	1	289	2	N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	210	1	243	2	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	232	1	194	2	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	225	1	312	2	N	-0-					-0-
05	496	N	366	-0-	-130	-0-	233	1	133	2	N	-0-					-0-
06	420	N	266	-0-	-154	-0-	227	1	39	2	N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	232	1	350	2	N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	232	1	257	2	N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	225	1	193	2	N	-0-					-0-
10	589	N	317	-0-	-272	-0-	233	1	84	2	N	-0-					-0-
11	480	N	372	-0-	-108	-0-	226	1	146	2	N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	232	1	375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
ECHO VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 105062 COMPL. DATE 04/17/1983 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5230 - 5240

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
02	9	N	-0-	-0-	-9	-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-					-0-
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A-COND		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P/A 02/10/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUZELL (CONGLOMERATE) //CONT.// 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			29
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			29
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			29
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			29
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			29
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			29
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			29
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			29
09	450 N	303	-0-	-147	-0-	303	2		N	-0-			29
10	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2		N	-0-			29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUAIL OPERATING, INC. 684501
KWAN-MOR WELL #: RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.C. (CONGL. 4550) 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328

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-

L.B.C. (CONGL. 4550) //CONT.// 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WILLIAMS, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					58
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-					58
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					58
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-					58
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2		N	-0-					58
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-					58
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	412	-0-	-115	-0-	53	1	359 3	Y	-0-					-0-
02	504	N	377	-0-	-127	-0-	55	1	322 3	Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	123	1	439 3	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	103	1	369 3	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	121	1	478 3	Y	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	94	1	436 3	Y	-0-					-0-
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	55	1	365 3	Y	-0-					-0-
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	80	1	450 3	Y	-0-					-0-
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	65	1	422 3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	117	1	460 3	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	112	1	434 3	Y	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	113	1	399 3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LORD, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 247983 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 3720 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
EMFINGER, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	288	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 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	4030	#	3634	-0-	-396	-0-	3608	3	26	9	N	24					72
02	3640	#	3242	-0-	-398	-0-	3222	3	20	9	N	18					90
03	3875	#	3378	-0-	-497	-0-	3363	3	15	9	N	14					104
04	3810	R	3810	-0-	-0-	-0-	3789	3	21	9	N	19					123
05	3627	#	3327	-0-	-300	-0-	3306	3	21	9	N	19					142
06	3798	R	3798	-0-	-0-	-0-	3786	3	12	9	N	11					153
07	4017	R	4017	-0-	-0-	-0-	4005	3	12	9	N	11	159	1			5
08	3937	#	3872	-0-	-65	-0-	3859	3	13	9	N	12					17
09	3810	#	3664	-0-	-146	-0-	3644	3	20	9	N	18					35
10	4030	#	3723	-0-	-307	-0-	3705	3	18	9	N	16					51
11	3900	#	3488	-0-	-412	-0-	3464	3	24	9	N	22					73
12	4030	#	3366	-0-	-664	-0-	3347	3	19	9	N	17					90

TOTAL GAS PROD: 43,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

L. C. CLEVINGER (STRAWN) 50481 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LORD, JESSIE WELL #: 3 RRCID -> 094253 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 3833 PERF. 2024 - 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	2867	2867	-0-	-0-	428	2867	2		N	-0-			-0-
02	2380	2207	-0-	-173	255	2207	2		N	-0-			-0-
03	2635	2543	-0-	-92	163	2543	2		N	-0-			-0-
04	2550	2296	-0-	-254	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
05	2635	2622	-0-	-13	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
06	2850	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
07	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	4293	-0-	1193	1193	4293	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2957	-0-	-43	1150	2957	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3048	-0-	-52	1098	3048	2		N	-0-			-0-
11	2844	2844	-0-	-0-	1098	2844	2		N	-0-			-0-
*12	2958	2958	-0-	-0-	1098	2958	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. G. COOK (MISS.) 50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
MATTHEWS TRUST "14" WELL #: 1 RRCID -> 167313 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942

01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2		N	-0-			-0-
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	355	2		N	-0-			-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2		N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2		N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL "12-2" WELL #: 1D RRCID -> 150656 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4790 - 4818

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. G. COOK (MISS.) //CONT.// 50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 157602 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4960 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

L. G. COOK, N. (MISS.) 50502 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL RANCH G-3 WELL #: 1 RRCID -> 153997 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4800 - 4869

01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-					20
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175	2		N	-0-					20
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					20
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					20
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	20	7			-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: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & H (STRAWN) 50504 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
FERRELL, L.T. WELL #: 1 RRCID -> 119863 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 2348 - 2376

01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					51
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	2		N	-0-					51
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-					51
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	2		N	-0-					51
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					51
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-					51
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-					51
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-					51
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-					51
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-					51
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2		N	-0-					51
12	310 N	117	-0-	-193	-0-	117	2		N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.H. MCCREA HEIRS (MISS) 50515 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MCCREA HEIRS "A" WELL #: 5 RRCID -> 151225 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	152	2	26	9	N	24					158
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	N	4					162
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					162
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	170	2	29	9	N	26	160	1			28
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	220	2	13	9	N	12					40
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					40
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	125	2	2	9	N	2					42
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					42
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					42
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					42
11	240	N	55	-0-	-185	-0-	49	2	6	9	N	5					47
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

L 7 H (MARBLES FALLS) 50606 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LOCKER, S. B. "BRAD" JR. 504707
LOCKER WELL #: 1 RRCID -> 110024 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 964 PERF. 911 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LACASA (MARBLE FALLS) 51170 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 110729 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1252	2			N	-0-					19
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	2			N	-0-					19
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					19
04	1200	N	584	-0-	-616	-0-	584	2			N	-0-					19
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					19
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					19
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					19
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					19
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					19
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					19
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					19
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALBANY, N. (CADDO) 51382 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
FLIPPEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141753 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4016 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	939	2			N	-0-					62
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					62
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					62
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					62
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					62
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					62
07	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					62
08	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			N	-0-					62
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					62
10	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	2			N	-0-					62
11	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	2			N	-0-					62
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 9,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
SWEENEY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 017416 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2230 - 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-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: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-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: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) //CONT.// 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
MCFARLANE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 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	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 018426 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2290 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-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: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE BROWNWOOD (2250) 51393 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
HOOD, BUFORD WELL #: 1A RRCID -> 017843 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2239 - 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	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-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: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CISCO (MARBLE FALLS) 51407 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
BROWN,LEAH WELL #: 2 RRCID -> 101833 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3729 - 3737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	196	#	67	-0-	-129	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	217	#	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WILLIAMSON, J. WELL #: 4 RRCID -> 115818 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 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	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					10
02	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					10
03	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					10
04	600	#	523	-0-	-77	-0-	523	2			N	-0-					10
05	620	#	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					10
06	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					10
07	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					10
08	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					10
09	720	#	590	-0-	-130	-0-	590	2			N	-0-					10
10	744	#	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					10
11	720	#	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					10
12	713	#	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 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	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-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL II WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-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-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 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	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-

FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 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	93	#	30	-0-	-63	-0-	8	1	22	2	N	-0-					-0-
02	84	#	25	-0-	-59	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
03	93	#	39	-0-	-54	-0-	11	1	28	2	N	-0-					-0-
04	90	#	41	-0-	-49	-0-	10	1	31	2	N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	9	1	21	2	N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*12	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 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	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-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 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	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-

NORWOOD WELL #: 1 RRCID -> 138548 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 3648

01	465 #	245	-0-	-220	-0-	245	2	N	-0-			8
02	308 #	245	-0-	-63	-0-	245	2	N	-0-			8
03	310 #	55	-0-	-255	-0-	55	2	N	-0-			8
04	300 #	132	-0-	-168	-0-	132	2	N	-0-			8
05	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			8
06	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	2	N	-0-			8
07	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-			8
08	310 #	236	-0-	-74	-0-	236	2	N	-0-			8
09	300 #	167	-0-	-133	-0-	167	2	N	-0-			8
10	310 #	6	-0-	-304	-0-	6	2	N	-0-			8
11	240 #	162	-0-	-78	-0-	162	2	N	-0-			8
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 277576 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3574 - 36600

07	0 W	26	-0-	26	26	26	2	N	-0-			-0-
08	0 W	55	-0-	55	81	55	2	N	-0-			-0-
09	101 R	20	-0-	-81	-0-	20	2	N	-0-			-0-
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-			-0-
11	120 #	24	-0-	-96	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 111951 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3420 - 3430

01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			95
02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			95
03	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	2	N	-0-			95
04	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	2	N	-0-			95
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			95
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			95
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			95
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			95
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			95
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 126768 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

FINLEY, CATHERN 268650
FINLEY J.J. WELL #: 1 RRCID -> 062209 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 1531 PERF. N/A

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M S B COMPANY 518907
MCGOUGH WELL #: 1 RRCID -> 105600 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3495 - 3500

01	713 #	699	-0-	-14	-0-	699	2	N	-0-			-0-
02	672 #	567	-0-	-105	-0-	567	2	N	-0-			-0-
03	806 #	502	-0-	-304	-0-	502	2	N	-0-			-0-
04	720 #	599	-0-	-121	-0-	599	2	N	-0-			-0-
05	713 #	295	-0-	-418	-0-	295	2	N	-0-			-0-
06	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	863	-0-	863	863	863	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	50	-0-	50	913	50	2	N	-0-			-0-
09	1077 R	164	-0-	-913	-0-	164	2	N	-0-			-0-
10	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
*11	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
12	775 #	743	-0-	-32	-0-	743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MEAZELL CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 066857 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3511 - 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	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 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	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					132
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					132
03	248 #	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					132
04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	257	2	9	9	N	8					140
05	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					140
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					140
07	279 #	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					140
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5					145
09	270 #	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					145
10	279 #	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					145
11	300 #	169	-0-	-131	-0-	169	2			N	-0-					145
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 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	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415

01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	155	3	2	9	Y	2					43
02	DLQ G-10	100	-0-	100	257	96	3	4	9	Y	4					47
03	DLQ G-10	120	-0-	120	377	119	3	1	9	Y	1					48
04	505 R	128	-0-	-377	-0-	122	3	6	9	Y	5					53
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	105	3	4	9	Y	4					57
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	146	3	8	9	Y	7					64
07	124 #	39	-0-	-85	-0-	28	3	11	9	Y	10	72	1			2
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	129	3	9	9	Y	8					10
09	207 R	207	-0-	-0-	-0-	192	3	15	9	Y	14					24
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	192	3	9	9	Y	8					32
*11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	151	3	14	9	Y	13					45
*12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					55
02	DLQ G-10	9	-0-	9	10	9	3			Y	-0-					55
03	DLQ G-10	27	-0-	27	37	27	3			Y	-0-					55
04	72 R	35	-0-	-37	-0-	34	3	1	9	Y	1					56
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1					57
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					57
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	64	1			1
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	106	3	7	9	Y	6					7
09	216 R	216	-0-	-0-	-0-	204	3	12	9	Y	11					18
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8	9	Y	7					25
*11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	175	3	12	9	Y	11					36
*12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423

01	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					2
02	196 #	31	-0-	-165	-0-	31	3			N	-0-					2
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					2
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					2
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					2
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					2
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 3 RRCID -> 126921 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3580 - 3620

01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10	104	-0-	104	221	104	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	98	-0-	98	319	98	3			Y	-0-					20
04	426 R	107	-0-	-319	-0-	107	3			Y	-0-					20
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					20
06	120 #	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-					20
07	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					20
08	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					20
09	120 #	49	-0-	-71	-0-	49	3			Y	-0-					20
10	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					20
*11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					20
*12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
GANN WELL #: 1 RRCID -> 127732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3630 - 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	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	88	42	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	29	-0-	29	117	29	3		Y	-0-			-0-
04	159 R	42	-0-	-117	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
07	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
*11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
*12	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 2 RRCID -> 128366 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3585 - 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	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3		Y	-0-			11
02	DLQ G-10	28	-0-	28	52	28	3		Y	-0-			11
03	DLQ G-10	25	-0-	25	77	25	3		Y	-0-			11
04	107 R	30	-0-	-77	-0-	30	3		Y	-0-			11
05	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			11
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		Y	-0-			11
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			11
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-			11
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		Y	-0-			11
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			11
*11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			11
*12	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 128367 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3619 - 3631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
MORTON WELL #: 5 RRCID -> 128368 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3594 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	42	42	42	3		Y	-0-			12
02	DLQ G-10	48	-0-	48	90	48	3		Y	-0-			12
03	DLQ G-10	39	-0-	39	129	39	3		Y	-0-			12
04	171 R	42	-0-	-129	-0-	42	3		Y	-0-			12
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			12
06	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3		Y	-0-			12
07	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3		Y	-0-			12
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			12
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			12
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			12
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			12
*12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, D. WELL #: 1 RRCID -> 133708 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3639 - 3644

01	651 #	198	-0-	-453	-0-	198	3		N	-0-			88
02	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			88
03	589 #	289	-0-	-300	-0-	289	3		N	-0-			88
04	360 #	174	-0-	-186	-0-	174	3		N	-0-			88
05	279 #	102	-0-	-177	-0-	102	3		N	-0-			88
06	750 #	292	-0-	-458	-0-	292	3		N	-0-			88
07	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			88
08	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			88
09	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			88
10	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			88
11	1140 #	687	-0-	-453	-0-	687	3		N	-0-			88
*12	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			88

TOTAL GAS PROD: 6,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
HANNA, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 133500 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020

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	14B DENY	-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-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MEAZELL, CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 103937 COMPL. DATE 01/23/1978 TOTAL DEPTH 4016 PERF. 3521 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WILLIAMSON, J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 089057 COMPL. DATE 03/00/1978 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3425 - 3063

01	434 #	218	-0-	-216	-0-	218	3			N	-0-					50
02	392 #	336	-0-	-56	-0-	336	3			N	-0-					50
03	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					50
04	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					50
05	372 #	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-					50
06	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					50
07	465 #	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					50
08	465 #	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					50
09	450 #	272	-0-	-178	-0-	272	3			N	-0-					50
10	465 #	302	-0-	-163	-0-	302	3			N	-0-					50
11	450 #	146	-0-	-304	-0-	146	3			N	-0-					50
12	434 #	289	-0-	-145	-0-	289	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBRELL WELL #: 2 RRCID -> 111634 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3529 - 3550

01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	173	3	32	9	N	29					130
02	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					130
03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	240	3	30	9	N	27					157
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	138	1			19
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1					20
06	270 #	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					20
07	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					20
08	279 #	267	-0-	-12	-0-	266	3	1	9	N	1					21
09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					21
10	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					21
11	270 #	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					21
12	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
KIMBRELL WELL #: 3 RRCID -> 114544 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3520 - 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	155 #	86	-0-	-69	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-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: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 122639 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL) 51501 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MASON, VERNELL WELL #: 1 U RRCID -> 081018 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3093 - 3104

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-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.) 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
LATTIMORE WELL #: 1 RRCID -> 075119 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					9
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					9
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					9
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	3			N	-0-					9
05	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	3			N	-0-					9
06	570	N	307	-0-	-263	-0-	307	3			N	-0-					9
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					9
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					9
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					9
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					9
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					9
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 075641 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	620	N	56	-0-	-564	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 080461 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HOWARD R.R. WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGE OIL COMPANY 711100
T.P.-BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 072628 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			73
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			73
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			73
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			73
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-			73
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			73
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			73
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			73
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			73
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			73
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2		N	-0-			73
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING OIL AND GAS 818896
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	122	-0-	122	122	122	2			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	122					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	64	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	46	1	42	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	40	1	51	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	41	1	46	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	22	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	14	1	22	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	57	1	30	3	Y	-0-			-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	48	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	49	1	13	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	27	1	26	3	Y	-0-			-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	41	1	38	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 074171 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LAMINACK, R.F. WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 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	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	4573	-0-	1773	1773	4573	3		N	-0-			-0-
03	2003 N	230	-0-	-1773	-0-	230	3		N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
06	1080	212	-0-	-868	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	1116	276	-0-	-840	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
*10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
06	750 N	174	-0-	-576	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1397	-0-	-556	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
08	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	1395 N	124	-0-	-1271	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	1890 N	134	-0-	-1756	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIPELMAN, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 077498 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4132 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			512
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			512
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			512
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			512
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			512
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3		N	-0-			512
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			512
08	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3		N	-0-			512
09	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	3		N	-0-			512
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-			512
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			512
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3		N	-0-			512

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

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-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237

01	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3		N	-0-			-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	29798	-0-	26998	26998	29798	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	163	-0-	-2937	24061	163	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	132	-0-	-2868	21193	132	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	111	-0-	-2989	18204	111	3			N	-0-					-0-
06	1140		101	-0-	-1039	17165	101	3			N	-0-					-0-
07	1178		124	-0-	-1054	16111	124	3			N	-0-					-0-
08	1178		138	-0-	-1040	15071	138	3			N	-0-					-0-
09	1140		150	-0-	-990	14081	150	3			N	-0-					-0-
*10	1178		133	-0-	-1045	13036	133	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	136	-0-	-2864	10172	136	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	108	-0-	-2992	7180	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
ELSIE SIMS HILL WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) //CONT.// 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
TOWER RESOURCES INC 862857
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAKE NECESSITY (2900) 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 144244 COMPL. DATE 02/10/1974 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE NECESSITY (2900) //CONT.// 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD, G. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 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	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE TRAMMEL (CANYON) 51588 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
LEDA OIL CO. 493680
FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 017844 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
HARRIS, B.K."T" WELL #: 1 RRCID -> 151011 COMPL. DATE 09/10/1994 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5081 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2951	3	22	9	N	20			120
02	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2365	3	11	9	N	10			130
03	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2979	3	20	9	N	18			148
04	3000 X	2974	-0-	-26	-0-	2968	3	6	9	N	5			153
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3508	3	6	9	N	5			158
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			158
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3444	3	2	9	N	2			160
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-			160
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-			160
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3331	3	2	9	N	2			162
*11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3099	3	1	9	N	1			163
*12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			163

TOTAL GAS PROD: 31,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HARRIS, B.K."E" WELL #: 2T RRCID -> 152242 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5065 - 5157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	3000 N	3515	-0-	515	515	3515	3			N	-0-			-0-
*07	851 N	336	-0-	-515	-0-	336	3			N	-0-			-0-
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
*09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
*10	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
*11	360 X	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) //CONT.// 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645
HARRIS, B.K."T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	6					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	231	-0-	-48 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	115	-0-	-133 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	3	1	193	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	31	1	186	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	29	1	181	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	33	1	184	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	33	1	177	2	N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	19	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 075165 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 2560 - 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	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.// 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN 630579
REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	837 N	672	-0-	-165 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	900 N	773	-0-	-127 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	870 N	736	-0-	-134 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	806 N	412	-0-	-394 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE (CONGL 3960) 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
BROWN, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 215641 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	1286	2	N	-0-					-0-
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1	1	1623	2	N	-0-					-0-
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	22	1	1680	2	N	-0-					-0-
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1	1	1555	2	N	-0-					-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	811	-0-	-429	-0-	1	1	810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	788	-0-	-80	-0-	1	1	787	2	N	-0-					-0-
02	756	N	714	-0-	-42	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	2	1	765	2	N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	1	1	757	2	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	10	1	767	2	N	-0-					-0-
08	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	775	N	702	-0-	-73	-0-	2	1	700	2	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	1	1	683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD WELL #: RRCID -> 242672 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3982

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5426	2	34	9	N	31	162	1			73
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4913	2	31	9	N	28					101
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5409	2	34	9	N	31					132
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5221	2	33	9	N	30					162
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5400	2	34	9	N	31					193
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5236	2	33	9	N	30	161	1			62
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5427	2	34	9	N	31					93
08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5	1	5376	2	N	31					124
							34	9									
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5240	2	33	9	N	30					154
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5391	2	34	9	N	31					185
11	5220	X	5218	-0-	-2	-0-	5185	2	33	9	N	30					215
12	5394	X	5376	-0-	-18	-0-	5342	2	34	9	N	31	152	1			94

TOTAL GAS PROD: 63,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					53
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					53
03	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	2			N	-0-					53
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					53
05	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					53
06	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1576	2			N	-0-					53
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					53
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					53
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					53
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					53
11	1530	N	1377	-0-	-153	-0-	1377	2			N	-0-					53
12	1643	N	923	-0-	-720	-0-	923	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 18,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 122042 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	274	2			N	-0-					108
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					108
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					108
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					108
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					108
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					108
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					108
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	313	2	6	9	N	5					113
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					113
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					113
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					113
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BROWN-MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 141319 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1344	-0-	-330	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1167	-0-	-383	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
10	1922 N	1502	-0-	-420	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
11	1890 N	876	-0-	-1014	-0-	876	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	853	-0-	-1007	-0-	853	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066

01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
03	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	2033	-0-	-67	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	1776	-0-	-239	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
09	2040 N	1993	-0-	-47	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1179	-0-	-867	-0-	1179	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEWOOD (CADDO) 51688 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 118789 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 2434

01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEWOOD (CADDO) //CONT.// 51688 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
STANDLEY WELL #: 1 RRCID -> 106963 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 278561 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2322 - 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		468	-0-	468	3690	459	3	9	9	N	8					87
02	0		434	-0-	434	4124	426	3	8	9	N	7					94
03	0		472	-0-	472	4596	457	3	15	9	N	14					108
04	0		463	-0-	463	5059	450	3	13	9	N	12					120
05	0		471	-0-	471	5530	458	3	13	9	N	12					132
06	0		458	-0-	458	5988	447	3	11	9	N	10					142
07	0		462	-0-	462	6450	453	3	9	9	N	8					150
08	0		450	-0-	450	6900	442	3	8	9	N	7					157
09	0		455	-0-	455	7355	446	3	9	9	N	8					165
10	0		469	-0-	469	7824	467	3	2	9	N	2					167
11	7500		446	-0-	-7054	770	443	3	3	9	N	3					170
*12	1253		483	-0-	-770	-0-	474	3	9	9	N	8	170	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

LANEY (STRAWN) 51912 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
ROBERSON, C. L. 716380
LANEY, M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017852 COMPL. DATE 10/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2594 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANEY, NE (STRAWN 2700) 51918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY 526294
SIRMAN WELL #: 1 RRCID -> 066959 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANGFORD (DUFFER) 51926 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
FISHBACK WELL #: 1 RRCID -> 102161 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD,P.C. WELL #: 2 RRCID -> 126919 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044

01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2		N	-0-					-0-
12	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD (DUFFER) //CONT.// 51926 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK -1- WELL #: 1 RRCID -> 203030 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2345	-0-	-4289	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	1250	-0-	-6534	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	2792	-0-	-5826	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	2142	-0-	-6198	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	2329	-0-	-5266	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1425	-0-	-1275	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1602	-0-	-1188	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1627	-0-	-1163	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
*12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, RHONE INC. 641520
LANGFORD, G.R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 049853 COMPL. DATE 12/03/1970 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164290 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1337	-0-	-337	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1483	-0-	-57	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1521	-0-	-189	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD (RANGER) 51926 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
LONG, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 100994 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3664	-0-	-955	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
02	4060	3934	-0-	-126	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
03	4495	3922	-0-	-573	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
04	4350	3983	-0-	-367	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
05	4371 #	3289	-0-	-1082	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
06	4358	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		N	-0-			-0-
07	4371 #	4156	-0-	-215	-0-	4156	2		N	-0-			-0-
08	4123 #	4058	-0-	-65	-0-	4058	2		N	-0-			-0-
09	4350	3434	-0-	-916	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
10	4495	3854	-0-	-641	-0-	3854	2		N	-0-			-0-
11	4350	3566	-0-	-784	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
12	4154 #	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARIAT (STRAWN) 52075 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXENERGY INCORPORATED 630140
MARTIN, ROY WELL #: 1G RRCID -> 104557 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			10
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			10
03	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2		N	-0-			10
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			10
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			10
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			10
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-			10
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			10
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA C. (MISS.) 52267 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "27" WELL #: 4 RRCID -> 104554 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 4094 - 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	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2		N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYMOND (M.F. LIME) 52507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
MUCKLEROY, MIKE JR. ESTATE 592483
MUCKLEROY WELL #: 3 RRCID -> 115222 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2		N	-0-			-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZARUS (G-2) 52510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
SANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 262704 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068

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-

LAZY BEND GAS (STRAWN) 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
CHENAULT "B" WELL #: 2 RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972

01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			7
02	448 N	-0-	-0-	-448	-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	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			7
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			7
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			7
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			7
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			7
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2		N	-0-			7
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
RICHARDS J. H. WELL #: 1 RRCID -> 060169 COMPL. DATE 09/21/1974 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 073671 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2291 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-GARNER WELL #: 1 RRCID -> 075166 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	324	-0-	324	324	324	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	359	-0-	359	683	359	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	360	-0-	360	1043	360	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	344	-0-	344	1387	344	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1387				N	-0-			-0-
07	14B DENY	347	-0-	347	1734	347	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1734				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1734				N	-0-			-0-
10	14B DENY	409	-0-	409	2143	409	2		N	-0-			-0-
*11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810

01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2		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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODIFORD WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
MOSIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092995 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL,LOIS WELL #: 1 RRCID -> 100427 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					12
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					12
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					12
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					12
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					12
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					12
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					12
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					12
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					12
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					12
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					12
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113532 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 1890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 114545 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1876 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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	H15 VIOL	-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-

LAZY BEND (STRAWN 1950) 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105606 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1939 - 1993

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERBY-CALAHAN WELL #: 1 RRCID -> 105607 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1919 - 1942

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND (STRAWN 1950) //CONT.// 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
KERBY-BROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109575 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1905 - 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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055

01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA ANNE (CADDO) 52642 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 C RRCID -> 044509 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA ANNE, SW. (CONGL.) 52648 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER-BUCKLER -376- WELL #: 2 C RRCID -> 048675 COMPL. DATE 07/03/1970 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 4156 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS) 52829 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
LEDBETTER, JERRY D. CO. 493712
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 104853 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3756 - 3855

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-

DIANE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 107736 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841

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-

LEDBETTER (LAKE) 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
FOAG, INC. 274964
MING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LEDBETTER (RANGER) 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ENSTAR ENERGY, INC. 253221
ASHLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 087695 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3691 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER (RANGER) //CONT.// 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ENSTAR ENERGY, INC. //CONT.// 253221
ASHLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 091160 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			Y	-0-					9
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					9
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			Y	-0-					9
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					9
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					9
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					9
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			Y	-0-					9
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					9
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					9
10	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			Y	-0-					9
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	3			Y	-0-					9
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					9
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					9
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					9
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					9
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					9
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					9
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					9
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					9
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					9
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			Y	-0-					9
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					9
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER (RANGER) //CONT.// 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					38
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					38
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					38
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					38
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					38
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					38
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					38
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					38
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER (RANGER 3620) 52829 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 103382 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					98
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					98
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					98
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					98
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					98
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					98
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					98
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					98
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (BOND) 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
COMPTON, C. H., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 017876 COMPL. DATE 07/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	499	2			N	-0-					7
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					7
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					7
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					7
05	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					7
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					7
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					7
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					7
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					7
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					7
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					7
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	986	-0-	-161	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	924	N	824	-0-	-100	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	986	-0-	-364	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570

01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 121364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3837 PERF. 2030 - 2050

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-

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WEST, R. L. BROWN WELL #: 3 RRCID -> 122531 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3630 - 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	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3		Y	-0-			55
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306	3		Y	-0-			55
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			55
04	DLQ G-10	327	-0-	327	327	327	3		Y	-0-			55
05	DLQ G-10	311	-0-	311	638	311	3		Y	-0-			55
06	1006 N	368	-0-	-638	-0-	368	3		Y	-0-			55
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			55
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-			55
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3		Y	-0-			55
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3		Y	-0-			55
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-			55
12	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3		Y	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 3,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570

01	589 N	379	-0-	-210	-0-	379	3		N	-0-			-0-
02	448 N	390	-0-	-58	-0-	390	3		N	-0-			-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
09	660 N	563	-0-	-97	-0-	563	3		N	-0-			-0-
10	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	3		N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (CADDO) 52900 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
RAY, LEE WELL #: 2 RRCID -> 172026 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543

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-

LEE RAY (DUFFER LIME) 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
WARD, E. J. WELL #: 5 RRCID -> 017919 COMPL. DATE 06/30/1943 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3646 - 3665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	2	26	9	N	24					155
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	79	2	50	9	N	45					200
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					200
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	76	2	9	9	N	8					208
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	55	2	17	9	N	15					223
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	104	2	20	9	N	18	170	1			71
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	2	32	9	N	29					100
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	75	2	19	9	N	17					117
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					117
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					117
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	2	29	9	N	26					143
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 120512 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-					70
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	172	2			N	-0-					70
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					70
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					70
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					70
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					70
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					70
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					70
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					70
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					70
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					70
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICO OIL, INC. 091040
CONNER-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 126524 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3886 - 3898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL 379925
CHESLEY, J. E. WELL #: 2A RRCID -> 017912 COMPL. DATE 10/03/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 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	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 061228 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
03	713 N	513	-0-	-200	-0-	513	2		N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
05	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	2		N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL-MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 076832 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL //CONT.// 379925
CHESLEY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 085310 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCHELL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 152826 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773

01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			93
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			93
03	930 N	671	-0-	-259	-0-	671	2		N	-0-			93
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			93
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2		N	-0-			93
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			93
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			93
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			93
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			93
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			93
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			93
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2		N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: 7,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HART ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 142473 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820

01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782

GROVES, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 017916 COMPL. DATE 11/02/1947 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-501	-0-	427	2	2	9	N	2					24
02	756	N	464	-0-	-292	-0-	441	2	23	9	N	21					45
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	843	2	50	9	N	45					90
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	827	2	39	9	N	35					125
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	758	2	31	9	N	28	78	1			75
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	723	2	29	9	N	26					101
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	833	2	7	9	N	6					107
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	816	2	17	9	N	15	105	1			17
09	750	N	576	-0-	-174	-0-	570	2	6	9	N	5					22
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	729	2	35	9	N	32					54
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	772	2	50	9	N	45					99
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	701	2	25	9	N	23					122

TOTAL GAS PROD: 8,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

WARD, E. J. WELL #: 7 RRCID -> 017920 COMPL. DATE 02/25/1955 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					28
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					28
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					28
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					28
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					28
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					28
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					28
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					28
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					28
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					28
11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					28
*12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 55,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVES, W H WELL #: 6 RRCID -> 083764 COMPL. DATE 07/04/1947 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2330	2	37	9	N	34	105	1			38
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2064	2	18	9	N	16					54
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2148	2	33	9	N	30					84
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2289	2	31	9	N	28					112
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1503	2	13	9	N	12	92	1			32
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	1297	2	14	9	N	13					45
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2629	2	17	9	N	15					60
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2411	2	13	9	N	12	67	1			5
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2155	2	19	9	N	17					22
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2221	2	23	9	N	21					43
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2199	2	18	9	N	16					59
*12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2291	2	26	9	N	24					83

TOTAL GAS PROD: 25,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SMITH-EEC #1 WELL #: 1 RRCID -> 087986 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WEST, R. L. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 123048 COMPL. DATE 11/29/1986 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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-

SMITH-EEC #2 WELL #: 2 RRCID -> 123705 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 087981 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS-CHESLEY WELL #: 1 RRCID -> 114906 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3888 - 3894

01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3		N	-0-			-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME 3782) 52900 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 105893 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3880 - 3984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME 3782) //CONT.// 52900 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
WHITE "II" WELL #: 2A RRCID -> 113129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3742 - 3762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (LAKE) 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
MCCLELLAND, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 017891 COMPL. DATE 06/20/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3692 - 3728

01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, DAN -B- WELL #: 1B RRCID -> 073372 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A

01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			89
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	2		N	-0-			89
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6 9	N	5			94
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-			94
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			94
06	360 N	232	-0-	-128	-0-	232	2		N	-0-			94
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-			94
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2		N	-0-			94
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			94
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			94
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2		N	-0-			94
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
CHOATE, JIM WELL #: 4 RRCID -> 078474 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	355	-0-	-48	-0-	355	2		N	-0-			26
02	280 N	149	-0-	-131	-0-	149	2		N	-0-			26
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			26
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			26
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			26
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2		N	-0-			26
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2		N	-0-			26
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			26
09	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2		N	-0-			26
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			26
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2		N	-0-			26
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNIE WELL #: 3 RRCID -> 086979 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712

01	2356 N	1716	-0-	-640	-0-	1716	2		N	-0-			30
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			30
03	1953 N	1688	-0-	-265	-0-	1688	2		N	-0-			30
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			30
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			30
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-			30
07	2480 N	2425	-0-	-55	-0-	2425	2		N	-0-			30
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			30
09	2370 N	2116	-0-	-254	-0-	2116	2		N	-0-			30
10	2418 N	2319	-0-	-99	-0-	2319	2		N	-0-			30
11	2490 N	2313	-0-	-177	-0-	2313	2		N	-0-			30
12	2201 N	2106	-0-	-95	-0-	2106	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 26,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDDINGTON, R. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148353 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			43
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			43
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			43
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			43
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			43
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			43
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			43
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			43
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			43
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			43
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2		N	-0-			43
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 017883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	224	N	131	-0-	-93	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
GROVE, W. H., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 017900 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HODGES & RISTER 390845
HITTSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 017881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3364 - 3383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	369	-0-	-623	-0-	369	2			Y	-0-					154
02	576	S	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					154
03	682	S	403	-0-	-279	-0-	403	2			Y	-0-					154
04	523	S	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					154
05	655	S	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					154
06	684	S	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					154
07	838	S	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					154
08	480	S	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					154
09	751	S	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					154
10	775	S	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					154
11	704	S	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					154
12	775	S	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
KLEINER WELL #: 1 RRCID -> 122421 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 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	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	529	2	132	9	N	120					120
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	525	2	10	9	N	9					129
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	N	7					136
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	2			N	-0-					136
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					136
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	430	2	3	9	N	3					139
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	N	7					146
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	486	2	9	9	N	8					154
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 6,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

PETEX 659782
HOLLAND, K. D. WELL #: 2 RRCID -> 017889 COMPL. DATE 02/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1234	-0-	-206	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1121	-0-	-367	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVES, W. H. WELL #: 13 RRCID -> 175141 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3542 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1709	-0-	-182	-0-	1700	2	9	9	N	8					46
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	2	8	9	N	7					53
03	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			N	-0-					53
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	N	1					54
05	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	2			N	-0-					54
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					54
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					54
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					54
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					54
10	1891	N	1650	-0-	-241	-0-	1650	2			N	-0-					54
11	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1764	2			N	-0-					54
12	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	1686	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 20,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GROVES, W. H. WELL #: 15 RRCID -> 178564 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	635	2	2	9	N	2	58	1			14
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	N	1					15
03	837	N	596	-0-	-241	-0-	590	2	6	9	N	5					20
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	630	2	12	9	N	11					31
05	651	N	169	-0-	-482	-0-	169	2			N	-0-					31
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	850	2	12	9	N	11					42
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	N	5					47
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	N	6					53
09	870	N	507	-0-	-363	-0-	505	2	2	9	N	2					55
10	713	N	526	-0-	-187	-0-	524	2	2	9	N	2					57
11	690	N	520	-0-	-170	-0-	519	2	1	9	N	1					58
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	510	2	97	9	N	88					146

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

GROVE, W H WELL #: 14 RRCID -> 208956 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 118682 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3444 - 3450

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LEE RAY (MISS.) 52900 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
BROOKS, N.A. WELL #: 2 RRCID -> 123183 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3740 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES & RISTER 390845
HITTSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 131911 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3704 - 3724

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	297	-0-	297	297	297	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	270	-0-	270	567	270	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	263	-0-	263	830	263	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	240	-0-	240	1070	240	2		N	-0-			-0-
07	1308	238	-0-	-1070	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-			-0-
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (RANGER) 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 117094 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3632 - 3639

01	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2		N	-0-			67
02	532 N	467	-0-	-65	-0-	467	2		N	-0-			67
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			67
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			67
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			67
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2		N	-0-			67
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			67
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2		N	-0-			67
09	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2		N	-0-			67
10	682 N	571	-0-	-111	-0-	571	2		N	-0-			67
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2		N	-0-			67
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2		N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (RANGER) //CONT.// 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922

WRIGHT, W.B. WELL #: 201 RRCID -> 120288 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3688 - 3704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	116	-0-	116	116	116	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	133	-0-	133	249	133	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	319	-0-	319	568	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, W.B. WELL #: 301 RRCID -> 123184 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3650 - 3664

01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, E. J. WELL #: 6 RRCID -> 217392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3540 - 3556

01	465 N	192	-0-	-273	-0-	144	2	48	9	N	44					199
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	235	2	44	9	N	40					239
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	281	2	25	9	N	23					262
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	262	2	20	9	N	18	181	1			99
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	264	2	22	9	N	20					119
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	238	2	17	9	N	15					134
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	299	2	6	9	N	5					139
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					139
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	187	2	2	9	N	2					141
10	310 N	178	-0-	-132	-0-	163	2	15	9	N	14					155
11	240 N	103	-0-	-137	-0-	99	2	4	9	N	4					159
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

LEE RAY (RANGER) //CONT.// 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HODGES & RISTER 390845
HITTSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 033315 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3625 - 3635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WRIGHT & HARRELL WELL #: 4 RRCID -> 017904 COMPL. DATE 06/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3666 - 3680

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
GUNSIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087603 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3030 - 3938

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 017867 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 2007 - 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY WELL #: 4 RRCID -> 017868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2042 PERF. 2007 - 2042

01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
02	728 N	725	-0-	-3	-0-	725	2		N	-0-			-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
05	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	2		N	-0-			-0-
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2		N	-0-			-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
10	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2		N	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
*12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 017870 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2150

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) //CONT.// 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194
HENRY, S. M. WELL #: 3 RRCID -> 017872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME) 52902 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120338 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 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	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE) 53145 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
NASH WELL #: 3 RRCID -> 080556 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 710 PERF. 671 - 674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD (DUFFER) 53275 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STRIEGLER WELL #: 1 RRCID -> 110263 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO CC WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESIKAR (ATOKA) 53332 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR, WM. WELL #: B 1 RRCID -> 099952 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			N	-0-					24
02	2380	N	850	-0-	-1530	-0-	850	2			N	-0-					24
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					24
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					24
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					24
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-					24
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					24
08	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					24
09	1020	N	829	-0-	-191	-0-	829	2			N	-0-					24
10	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-					24
11	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					24
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 11,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETHCOE (CONGL.) 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782

WHITE "29" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221402 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1701	-0-	-66	-0-	1701	2			N	-0-					28
02	1568	N	1521	-0-	-47	-0-	1521	2			N	-0-					28
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	2			N	-0-					28
04	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	1625	2			N	-0-					28
05	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2			N	-0-					28
06	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	2			N	-0-					28
07	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			N	-0-					28
08	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	2			N	-0-					28
09	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	1495	2			N	-0-					28
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					28
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					28
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 19,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMLIN "2022" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227488 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1958	-0-	-88	-0-	1943	2	15	9	N	14					24
02	1820	N	1757	-0-	-63	-0-	1748	2	9	9	N	8					32
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1913	2	11	9	N	10					42
04	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1847	2	9	9	N	8					50
05	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1912	2	1	9	N	1					51
06	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1838	2	20	9	N	18					69
07	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1881	2	7	9	N	6					75
08	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1810	2	6	9	N	5					80
09	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			N	-0-					80
10	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1835	2			N	-0-					80
11	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	1652	2	4	9	N	4					84
12	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 22,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232540 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SHORTES-BEENE "12" WELL #: 1 RRCID -> 235693 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1139	2	39	9	N	35	136	1			37
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1030	2	21	9	N	19					56
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1133	2	31	9	N	28					84
04	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	996	2	28	9	N	25					109
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					109
06	1140	N	774	-0-	-366	-0-	728	2	46	9	N	42					151
07	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					151
08	1178	N	872	-0-	-306	-0-	872	2			N	-0-					151
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					151
10	930	N	301	-0-	-629	-0-	301	2			N	-0-					151
11	840	N	315	-0-	-525	-0-	315	2			N	-0-					151
12	837	N	275	-0-	-562	-0-	275	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 9,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236882 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2819	-0-	-591	-0-	2784	2	35	9	N	32					76
02	2716	X	2479	-0-	-237	-0-	2479	2			N	-0-					76
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3034	2	54	9	N	49					125
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2712	2	3	9	N	3					128
05	2883	X	2279	-0-	-604	-0-	2279	2			N	-0-					128
06	2910	N	1838	-0-	-1072	-0-	1838	2			N	-0-					128
07	2821	N	1327	-0-	-1494	-0-	1321	2	6	9	N	5					133
08	3100	N	3183	-0-	83	83	3183	2			N	-0-					133
09	2945	N	2862	-0-	-83	-0-	2858	2	4	9	N	4					137
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2672	2	11	9	N	10					147
11	2910	X	2191	-0-	-719	-0-	2178	2	13	9	N	12					159
12	3007	X	2211	-0-	-796	-0-	2211	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 29,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SHORTES-BEENE "12" WELL #: 2 RRCID -> 236962 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238040 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 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	713	N	662	-0-	-51	-0-	661	2	1	9	N	1	69	1			109
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	559	2			N	-0-					109
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					109
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					109
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					109
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					109
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					109
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					109
09	630	N	443	-0-	-187	-0-	443	2			N	-0-					109
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					109
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					109
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 7,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241276 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3934 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241451 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3952 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DYE, JIMMY "24" WELL #: 1 RRCID -> 241642 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					18
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					18
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					18
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			N	-0-					18
05	403	N	170	-0-	-233	-0-	167	2	3	9	N	3					21
06	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-					21
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					21
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					21
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOX "2021" WELL #: 1 RRCID -> 242066 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3870 - 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	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			N	-0-	12	1			55
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	892	2			N	-0-					55
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					55
04	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	2			N	-0-					55
05	992	N	156	-0-	-836	-0-	156	2			N	-0-					55
06	960	N	683	-0-	-277	-0-	683	2			N	-0-					55
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					55
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					55
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					55
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					55
11	900	N	321	-0-	-579	-0-	321	2			N	-0-					55
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMELL "30" WELL #: 1 RRCID -> 244396 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-76	-0-	227	2	7	9	N	6					106
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	2			N	-0-					106
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	217	2	25	9	N	23					129
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	217	2	13	9	N	12					141
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	225	2	22	9	N	20					161
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	210	2	11	9	N	10					171
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	208	2	6	9	N	5					176
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	207	2	7	9	N	6	163	1			19
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					19
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	3					22
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	181	2	7	9	N	6					28
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KELSO "9" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245688 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 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	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			N	-0-	57	1			18
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1260	2	30	9	N	27					45
03	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1214	2	10	9	N	9	3	1			51
04	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	2			N	-0-					51
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1372	2	1	9	N	1					52
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					52
07	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1294	2	1	9	N	1					53
08	1364	N	921	-0-	-443	-0-	921	2			N	-0-					53
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					53
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					53
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1252	2	55	9	N	50					103
12	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	1282	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 15,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					20
02	392	N	84	-0-	-308	-0-	84	2			N	-0-					20
03	403	N	45	-0-	-358	-0-	45	2			N	-0-					20
04	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	2			N	-0-					20
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					20
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					20
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					20
12	713	N	413	-0-	-300	-0-	413	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259871 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-	11	1			21
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	501	2			N	-0-					21
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					21
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					21
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	546	2	2	9	N	2					23
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					23
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1					24
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					24
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					24
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					24
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					24
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DYE "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261976 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3853 - 3881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1325	-0-	-1341	-0-	1311	2	14	9	N	13					80
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					80
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					80
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					80
05	2542	N	1605	-0-	-937	-0-	1605	2			N	-0-					80
06	2010	N	1575	-0-	-435	-0-	1573	2	2	9	N	2					82
07	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	1740	2	1	9	N	1					83
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1568	2	11	9	N	10					93
09	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	1428	2	4	9	N	4					97
10	1736	N	1250	-0-	-486	-0-	1250	2			N	-0-					97
11	1530	N	1181	-0-	-349	-0-	1175	2	6	9	N	5					102
12	1488	N	1077	-0-	-411	-0-	1069	2	8	9	N	7					109

TOTAL GAS PROD: 19,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

KELSO "9" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267542 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3879 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	558	N	227	-0-	-331	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CALLOWAY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 084174 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 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	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2		N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2		N	-0-			-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2		N	-0-			-0-
07	651 N	445	-0-	-206	-0-	445	2		N	-0-			-0-
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2		N	-0-			-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2		N	-0-			-0-
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	353	2		N	-0-			-0-
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627

01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
02	756 N	725	-0-	-31	-0-	725	2		N	-0-			-0-
03	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	2		N	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
08	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2		N	-0-			-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
10	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	2		N	-0-			-0-
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	2		N	-0-			-0-
12	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	209	2			N	-0-					15
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					15
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					15
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					15
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					15
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					15
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					15
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					15
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					15
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					15
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					15
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					3
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	2			N	-0-					3
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			N	-0-					3
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					3
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					3
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					3
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					3
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					3
09	390	N	170	-0-	-220	-0-	170	2			N	-0-					3
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					3
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					3
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
MOODY-CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
I.W YOUNG G V WELL #: 1 RRCID -> 083012 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3454 - 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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	26	1	1254	2	N	-0-					93
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	53	1	1884	2	N	-0-					93
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	40	1	1837	2	N	-0-					93
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	28	1	2315	2	N	-0-					93
05	2139	N	1748	-0-	-391	-0-	34	1	1714	2	N	-0-					93
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	29	1	2015	2	N	-0-					93
07	2418	N	1713	-0-	-705	-0-	30	1	1683	2	N	-0-					93
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	35	1	1739	2	N	-0-					93
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	34	1	1718	2	N	-0-					93
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	35	1	1697	2	N	-0-					93
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	44	1	1572	2	N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 19,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	6	1	297	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	3	1	279	2	N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	6	1	287	2	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	4	1	281	2	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	2	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	N	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SWAIM, CHARLES 831570
HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 088784 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3448 - 3462

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-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-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
SWAIM, CHARLES //CONT.// 831570
HAMMOND, E.R. WELL #: 3 RRCID -> 088785 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3476 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 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	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORCH OPERATING LLC 862620
GRISWOLD, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 084202 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
QUARLES WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIL AUDREY (COMYN) 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GAYLYN, INC. 298362
CONLEE WELL #: 1 RRCID -> 112361 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3378 - 3386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R L S OIL AND GAS 687228
HEARN-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 102975 COMPL. DATE 10/10/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3388

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24	53	1	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			8
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LIL AUDREY (COMYN) //CONT.// 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R L S OIL AND GAS //CONT.// 687228
HEARN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 104494 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	54	3	37	9	N	34					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	162	1			44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	178	1			59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230	178	1			111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	170	1			72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	108	1			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2630 - 2640

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

LILLY BELL (CADDO) 53580 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LAW WELL #: 1 RRCID -> 197191 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3996 - 4014

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					6
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					6
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					6
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					6
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					6
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					6
07	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					6
08	434	N	232	-0-	-202	-0-	232	2			N	-0-					6
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					6
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					6
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					6
12	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY BELL (CADDO) //CONT.// 53580 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166535 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3262 - 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	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	120	1	1754	3	N	53	44	1			20
							58	9									
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	128	1	1675	3	N	38	23	1			35
							42	9									
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	99	1	1967	3	N	36	50	1			21
							40	9									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	100	1	1960	3	N	24	24	1			21
							26	9									
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	84	1	1957	3	N	24	25	1			20
							26	9									
06	2040	N	1737	-0-	-303	-0-	79	1	1638	3	N	18	23	1			15
							20	9									
07	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	110	1	2020	3	N	21	20	1			16
							23	9									
08	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	125	1	1826	3	N	25	24	1			17
							28	9									
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	114	1	1664	3	N	27	22	1			22
							30	9									
10	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	113	1	1621	3	N	24	46	1			-0-
							26	9									
11	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	119	1	1703	3	N	39	21	1			18
							43	9									
12	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	108	1	1529	3	N	54	72	1			-0-
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 23,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

LILLY BELL (CONGL.) 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE 12 WELL #: 7 RRCID -> 175215 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4000 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	655	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	41	1	535	3	N	14	8	1			6
							15	9									
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	37	1	732	3	N	11	16	1			1
							12	9									
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	30	1	582	3	N	9	9	1			1
							10	9									
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	20	1	466	3	N	7	7	1			1
							8	9									
06	750	N	552	-0-	-198	-0-	25	1	520	3	N	6	6	1			1
							7	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	7	6	1			2
							8	9									
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	41	1	600	3	N	7	7	1			2
							8	9									
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	30	1	444	3	N	7	6	1			3
							8	9									
10	651	N	473	-0-	-178	-0-	30	1	433	3	N	9	12	1			-0-
							10	9									
11	630	N	527	-0-	-103	-0-	34	1	484	3	N	8	6	1			2
							9	9									
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	76	1	1069	3	N	18	20	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 7,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 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	248	N	176	-0-	-72	-0-	11	1	158	3	N	6	7	1			-0-
							7	9									
02	224	N	133	-0-	-91	-0-	9	1	121	3	N	3	2	1			1
							3	9									
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	10	1	201	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	153	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	3	2	1			1
							3	9									
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	N	6	8	1			-0-
							7	9									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	6	4	1			2
							7	9									
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	20	1	276	3	N	9	11	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

COUNTY LINE 12 WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	186	3	N	23	6	1			56
							25	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	N	16	2	1			70
							18	9									
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	23	1	199	3	N	18	4	1			84
							20	9									
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	9	1	110	3	N	3	2	1			85
							3	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	214	3	N	11	1	1			95
							12	9									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	24	1	170	3	N	11	95	1			11
							12	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	N	11	2	1			20
							12	9									
08	248	N	120	-0-	-128	-0-	8	1	110	3	N	2	2	1			20
							2	9									
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	15	1	124	3	N	4	2	1			22
							4	9									
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	56	1	208	3	N	12	3	1			31
							13	9									
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	32	1	174	3	N	13	3	1			41
							14	9									
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	151	3	N	12	7	1			46
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-117	-0-	14	1	203	3	N	6	5	1			1
							7	9									
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	15	1	200	3	N	4	3	1			2
							4	9									
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	172	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	7	1	167	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	9	1	158	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	5	4	1			2
							6	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	4	6	1			-0-
							4	9									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	4	2	1			2
							4	9									
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	12	1	177	3	N	5	7	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	242	-0-	-99	-0-	15	1	219	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	16	1	205	3	N	5	3	1			2
							6	9									
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	14	1	270	3	N	4	6	1			-0-
							4	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	10	1	230	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	243	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	11	1	167	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	16	1	235	3	N	4	3	1			1
							4	9									
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	6	7	1			-0-
							7	9									
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	N	10	12	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-101	-0-	13	1	189	3	N	6	5	1			5
							7	9									
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	4	2	1			7
							4	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	4	6	1			5
							4	9									
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	3	3	1			5
							3	9									
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	184	3	N	2	2	1			5
							2	9									
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	5	2	1			8
							6	9									
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	220	3	N	6	6	1			8
							7	9									
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	3	3	1			8
							3	9									
09	540	N	259	-0-	-281	-0-	16	1	240	3	N	3	3	1			8
							3	9									
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	14	1	204	3	N	3	7	1			4
							3	9									
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	12	1	175	3	N	5	3	1			6
							6	9									
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	15	1	211	3	N	5	7	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	95	3	N	3	2	1			1
							3	9									
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	5	1	63	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	78	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	80	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	82	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	83	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	76	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	74	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	70	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	78	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	73	3	N	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: 12A RRCID -> 183492 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	12	1	176	3	N	5	5	1			4
							6	9									
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	11	1	151	3	N	4	2	1			6
							4	9									
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	140	3	N	3	4	1			5
							3	9									
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	149	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	150	3	N	2	2	1			5
							2	9									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	1	1	1			5
							1	9									
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	2	2	1			5
							2	9									
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	10	1	147	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	165	3	N	2	4	1			3
							2	9									
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	8	1	110	3	N	4	2	1			5
							4	9									
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	118	3	N	3	4	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

COUNTY LINE 22 WELL #: 13A RRCID -> 183493 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	195	3	N	6	6	1			3
							7	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	4	3	1			4
							4	9									
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	213	3	N	4	5	1			3
							4	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	3	3	1			3
							3	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	3	3	1			3
							3	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	4	3	1			4
							4	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	3	6	1			1
							3	9									
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	7	4	1			4
							8	9									
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	N	8	11	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: 14A RRCID -> 183494 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-39	-0-	9	1	134	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	9	1	125	3	N	3	2	1			3
							3	9									
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	170	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	11	1	153	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	167	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	115	3	N	4	2	1			2
							4	9									
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	9	1	129	3	N	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

COUNTY LINE 12 WELL #: 15 RRCID -> 183566 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-72	-0-	7	1	104	3	N	3	3	1			4
							3	9									
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	7	1	96	3	N	2	1	1			5
							2	9									
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	115	3	N	2	2	1			5
							2	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	1	1	1			5
							1	9									
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	112	3	N	1	2	1			4
							1	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	1	1	1			4
							1	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	3	3	1			4
							3	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	3	5	1			2
							3	9									
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	160	3	N	6	3	1			5
							7	9									
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	12	1	173	3	N	5	7	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 26 RRCID -> 184486 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	8	6	1			2
							9	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	N	7	4	1			5
							8	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	7	10	1			2
							8	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	5	5	1			2
							6	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	5	5	1			2
							6	9									
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	15	1	277	3	N	5	5	1			2
							6	9									
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	21	1	299	3	N	3	3	1			2
							3	9									
09	420	N	297	-0-	-123	-0-	19	1	274	3	N	4	4	1			2
							4	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	N	5	7	1			-0-
							6	9									
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	10	6	1			4
							11	9									
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	N	10	14	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

COUNTY LINE 21 WELL #: A 17 RRCID -> 184809 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	13	1	191	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	4	2	1			3
							4	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	4	5	1			2
							4	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	193	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	9	1	184	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	10	1	183	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	180	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	11	1	168	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	3	5	1			-0-
							3	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	8	10	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	332	-0-	-164	-0-	21	1	301	3	N	9	9	1			4
							10	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	N	6	4	1			6
							7	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	7	10	1			3
							8	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	17	1	386	3	N	5	5	1			3
							6	9									
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	17	1	347	3	N	4	5	1			2
							4	9									
07	496	N	356	-0-	-140	-0-	18	1	334	3	N	4	4	1			2
							4	9									
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	25	1	369	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	N	5	4	1			3
							6	9									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	6	9	1			-0-
							7	9									
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	22	1	312	3	N	8	5	1			3
							9	9									
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	20	1	289	3	N	10	13	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

COUNTY LINE 11 WELL #: A 20 RRCID -> 184811 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	651	3	N	16	10	1			6
							18	9									
02	840	N	668	-0-	-172	-0-	46	1	607	3	N	14	8	1			12
							15	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	664	3	N	13	18	1			7
							14	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	689	3	N	8	8	1			7
							9	9									
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	24	1	554	3	N	8	9	1			6
							9	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	866	3	N	10	7	1			9
							11	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	908	3	N	11	11	1			9
							12	9									
08	589	N	403	-0-	-186	-0-	25	1	366	3	N	11	10	1			10
							12	9									
09	930	N	434	-0-	-496	-0-	27	1	400	3	N	6	5	1			11
							7	9									
10	961	N	290	-0-	-671	-0-	18	1	265	3	N	6	11	1			6
							7	9									
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	561	3	N	6	3	1			9
							7	9									
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	534	3	N	16	24	1			1
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 7,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	262	-0-	-79	-0-	16	1	238	3	N	7	6	1			4
							8	9									
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	17	1	219	3	N	5	3	1			6
							6	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	4	6	1			4
							4	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	3	3	1			4
							3	9									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	11	1	247	3	N	3	3	1			4
							3	9									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	12	1	244	3	N	3	3	1			4
							3	9									
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	3	3	1			4
							3	9									
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	16	1	237	3	N	3	3	1			4
							3	9									
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	14	1	206	3	N	3	7	1			-0-
							3	9									
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	14	1	207	3	N	5	3	1			2
							6	9									
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	13	1	193	3	N	6	8	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	275	-0-	-159	-0-	17	1	250	3	N	7	10	1			5
							8	9									
02	448	N	209	-0-	-239	-0-	14	1	189	3	N	5	3	1			7
							6	9									
03	434	N	234	-0-	-200	-0-	11	1	219	3	N	4	5	1			6
							4	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	3	3	1			6
							3	9									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	N	3	3	1			6
							3	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	3	4	1			5
							3	9									
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	13	1	241	3	N	3	3	1			5
							3	9									
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	16	1	237	3	N	3	3	1			5
							3	9									
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	16	1	230	3	N	3	3	1			5
							3	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	3	6	1			2
							3	9									
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	6	3	1			5
							7	9									
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	7	10	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 23 RRCID -> 184815 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	N	8	7	1			1
							9	9									
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	N	6	4	1			3
							7	9									
03	279	N	96	-0-	-183	-0-	4	1	85	3	N	6	8	1			1
							7	9									
04	300	N	111	-0-	-189	-0-	5	1	105	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	121	-0-	-220	-0-	5	1	115	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	116	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	95	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	86	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	78	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

COUNTY LINE 11 WELL #: A 24 RRCID -> 184816 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084

01	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	113	3	N	3	5	1			-0-
							3	9									
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	4	1	54	3	N	2	1	1			1
							2	9									
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	4	1	84	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	74	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	122	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	4	2	1			2
							4	9									
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	122	3	N	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 25 RRCID -> 184817 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	23	1	338	3	N	10	9	1			1
							11	9									
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	21	1	272	3	N	7	4	1			4
							8	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	5	8	1			1
							6	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	5	4	1			2
							6	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	15	1	322	3	N	3	4	1			1
							3	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	436	3	N	4	4	1			1
							4	9									
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	5	5	1			1
							6	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	N	6	5	1			2
							7	9									
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	27	1	384	3	N	6	8	1			-0-
							7	9									
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	23	1	331	3	N	9	5	1			4
							10	9									
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	22	1	307	3	N	10	14	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

COUNTY LINE 22 WELL #: A 27 RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 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	248	N	215	-0-	-33	-0-	13	1	195	3	N	6	5	1			1
							7	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	4	3	1			2
							4	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	4	5	1			1
							4	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	183	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	9	1	195	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	8	1	155	3	N	3	2	1			1
							3	9									
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	12	1	175	3	N	5	3	1			2
							6	9									
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	10	1	135	3	N	5	7	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 28 RRCID -> 184819 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	126	3	N	4	2	1			4
							4	9									
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	7	1	93	3	N	3	2	1			5
							3	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	2	2	1			5
							2	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	90	3	N	1	2	1			4
							1	9									
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	104	3	N	1	1	1			4
							1	9									
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	8	1	114	3	N	1	1	1			4
							1	9									
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	1	1	1			4
							1	9									
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	104	3	N	1	3	1			2
							1	9									
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	5	1	71	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	106	3	N	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

COUNTY LINE 22 WELL #: A 34 RRCID -> 184820 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100

01	341	N	292	-0-	-49	-0-	18	1	266	3	N	7	5	1			2
							8	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	N	5	3	1			4
							6	9									
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	155	3	N	5	7	1			2
							6	9									
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	12	1	241	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	10	1	224	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	10	1	186	3	N	3	3	1			2
							3	9									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	5	4	1			3
							6	9									
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	5	8	1			-0-
							6	9									
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	18	1	260	3	N	8	5	1			3
							9	9									
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	20	1	281	3	N	8	11	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 35 RRCID -> 184821 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 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	403	N	296	-0-	-107	-0-	18	1	269	3	N	8	7	1			4
							9	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	6	3	1			7
							7	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	6	8	1			5
							7	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	3	4	1			4
							3	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	545	3	N	4	4	1			4
							4	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	537	3	N	6	7	1			3
							7	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	N	7	7	1			3
							8	9									
08	558	N	351	-0-	-207	-0-	22	1	323	3	N	5	5	1			3
							6	9									
09	570	N	347	-0-	-223	-0-	22	1	319	3	N	5	4	1			4
							6	9									
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	22	1	319	3	N	3	6	1			1
							3	9									
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	N	7	4	1			4
							8	9									
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	22	1	311	3	N	9	13	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

COUNTY LINE 21 WELL #: A 38 RRCID -> 185447 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	320	3	N	10	8	1			4
							11	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	N	7	4	1			7
							8	9									
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	17	1	339	3	N	5	8	1			4
							6	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	4	4	1			4
							4	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	4	4	1			4
							4	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	62	1	331	3	N	4	4	1			4
							4	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	107	1	382	3	N	4	4	1			4
							4	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	4	4	1			4
							4	9									
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	21	1	302	3	N	5	4	1			5
							6	9									
10	496	N	330	-0-	-166	-0-	21	1	305	3	N	4	8	1			1
							4	9									
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	21	1	303	3	N	7	4	1			4
							8	9									
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	21	1	304	3	N	9	13	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 36 RRCID -> 185531 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	313	-0-	-90	-0-	19	1	284	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	20	1	262	3	N	6	4	1			2
							7	9									
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	15	1	291	3	N	5	7	1			-0-
							6	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	11	1	259	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	18	1	332	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	N	6	4	1			2
							7	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	399	3	N	7	9	1			-0-
							8	9									
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	18	1	260	3	N	7	5	1			2
							8	9									
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	16	1	227	3	N	9	11	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

COUNTY LINE 22 WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 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	496	N	440	-0-	-56	-0-	27	1	400	3	N	12	10	1			7
							13	9									
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	26	1	341	3	N	9	5	1			11
							10	9									
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	18	1	355	3	N	7	10	1			8
							8	9									
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	20	1	385	3	N	4	4	1			8
							4	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	5	5	1			8
							6	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	5	6	1			7
							6	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	N	5	5	1			7
							6	9									
08	558	N	425	-0-	-133	-0-	27	1	392	3	N	5	5	1			7
							6	9									
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	24	1	343	3	N	5	4	1			8
							6	9									
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	23	1	329	3	N	5	10	1			3
							6	9									
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	22	1	310	3	N	8	4	1			7
							9	9									
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	N	9	13	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 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	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	123	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	3	2	1			1
							3	9									
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	5	1	121	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	167	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	98	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	11	1	158	3	N	6	4	1			2
							7	9									
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	12	1	167	3	N	5	7	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

COUNTY LINE 21 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403	-0-	-31	-0-	25	1	366	3	N	11	10	1			4
							12	9									
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	26	1	337	3	N	8	5	1			7
							9	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	7	10	1			4
							8	9									
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	17	1	338	3	N	5	5	1			4
							6	9									
05	403	N	294	-0-	-109	-0-	12	1	278	3	N	4	4	1			4
							4	9									
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	16	1	344	3	N	4	3	1			5
							4	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	N	4	4	1			5
							4	9									
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	4	4	1			5
							4	9									
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	N	5	4	1			6
							6	9									
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	N	4	9	1			1
							4	9									
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	N	10	5	1			6
							11	9									
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	N	11	16	1			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 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	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	62	1	908	3	N	27	23	1			14
							30	9									
02	980	N	825	-0-	-155	-0-	57	1	746	3	N	20	12	1			22
							22	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	960	3	N	16	22	1			16
							18	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	924	3	N	12	12	1			16
							13	9									
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	46	1	1071	3	N	11	12	1			15
							12	9									
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	45	1	929	3	N	10	12	1			13
							11	9									
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	58	1	1070	3	N	11	11	1			13
							12	9									
08	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	69	1	1008	3	N	13	13	1			13
							14	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	64	1	927	3	N	15	12	1			16
							17	9									
10	1147	N	894	-0-	-253	-0-	57	1	823	3	N	13	26	1			3
							14	9									
11	1050	N	700	-0-	-350	-0-	44	1	634	3	N	20	11	1			12
							22	9									
12	1054	N	596	-0-	-458	-0-	38	1	538	3	N	18	27	1			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

COUNTY LINE 11 WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 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	279	N	270	-0-	-9	-0-	34	1	218	3	N	16	5	1			64
							18	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	N	11	3	1			72
							12	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	243	3	N	15	5	1			82
							17	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	N	10	3	1			89
							11	9									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	N	12	3	1			98
							13	9									
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	23	1	184	3	N	8	92	1			14
							9	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	N	11	2	1			23
							12	9									
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	36	1	246	3	N	13	4	1			32
							14	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	236	3	N	12	3	1			41
							13	9									
10	341	N	232	-0-	-109	-0-	24	1	200	3	N	7	7	1			41
							8	9									
11	300	N	152	-0-	-148	-0-	10	1	136	3	N	5	3	1			43
							6	9									
12	310	N	110	-0-	-200	-0-	7	1	99	3	N	4	6	1			41
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 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	248	N	244	-0-	-4	-0-	15	1	221	3	N	7	6	1			3
							8	9									
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	12	1	162	3	N	5	3	1			5
							6	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	3	4	1			4
							3	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	3	3	1			4
							3	9									
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	2	3	1			3
							2	9									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	10	1	188	3	N	3	3	1			3
							3	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	5	4	1			4
							6	9									
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	N	4	8	1			-0-
							4	9									
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	11	1	165	3	N	8	4	1			4
							9	9									
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	15	1	207	3	N	5	7	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

COUNTY LINE 11 WELL #: A 32 RRCID -> 186244 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	396	3	N	12	6	1			8
							13	9									
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	15	1	203	3	N	9	5	1			12
							10	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	4	6	1			10
							4	9									
04	420	N	205	-0-	-215	-0-	10	1	189	3	N	5	4	1			11
							6	9									
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	7	1	173	3	N	2	2	1			11
							2	9									
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	11	1	226	3	N	2	2	1			11
							2	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	3	3	1			11
							3	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	3	3	1			11
							3	9									
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	N	6	5	1			12
							7	9									
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	37	1	537	3	N	5	10	1			7
							6	9									
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	14	1	207	3	N	13	7	1			13
							14	9									
12	403	N	253	-0-	-150	-0-	16	1	230	3	N	6	9	1			10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 087912 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4097 - 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	24	1	44	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	25	1	46	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	23	1	50	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	23	1	49	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	2	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	49	2	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 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	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	546	1	1511	2	N	-0-					20
02	1988	N	1821	-0-	-167	-0-	652	1	1169	2	N	-0-					20
03	2294	N	1947	-0-	-347	-0-	608	1	1339	2	N	-0-					20
04	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	664	1	1252	2	N	-0-					20
05	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	602	1	1352	2	N	-0-					20
06	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	531	1	1346	2	N	-0-					20
07	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	613	1	1324	2	N	-0-					20
08	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	590	1	1347	2	N	-0-					20
09	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	534	1	1340	2	N	-0-					20
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	528	1	1409	2	N	-0-	4	7			16
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	569	1	1305	2	N	-0-					16
*12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	638	1	1299	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 23,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 097133 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4062 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 05/01/2015 - P/A 05/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
DELAFOSSE "28" WELL #: 1 RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					68
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					72
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					72
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					72
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					72
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					72
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					72
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					72
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					72
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LILLY BELL (STRAWN) 53580 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 47 RRCID -> 196680 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2315 - 2323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LINDE (FRYE) 53655 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
WILLIAMS, LEO C. 925464
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 118108 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 528 - 548

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

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-

LINDLEY-CANYON 53692 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LINK (CADDO) 53730 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK WELL #: 2 RRCID -> 085730 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 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	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-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
HEIRS, COOK WELL #: RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BIG STAR EXPLORATION 070442
ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	224	N	22	-0-	-202	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	538	-0-	-82	-0-	41	1	497	3	N	-0-					19
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	39	1	442	3	N	-0-					19
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	38	1	482	3	N	-0-					19
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	N	-0-					19
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	3	N	-0-					19
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	N	-0-					19
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	N	-0-					19
08	589	N	495	-0-	-94	-0-	34	1	461	3	N	-0-					19
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	33	1	440	3	N	-0-					19
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	32	1	440	3	N	-0-					19
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	453	3	N	-0-					19
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION//CONT.// 073325
WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	209	3	N	-0-					33
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	N	-0-					33
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	-0-					33
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	-0-					33
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	N	-0-					33
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	-0-					33
07	403	N	223	-0-	-180	-0-	15	1	208	3	N	-0-					33
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	3	N	-0-					33
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	3	N	-0-					33
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	N	-0-					33
11	570	N	340	-0-	-230	-0-	26	1	314	3	N	-0-					33
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
SEYMOUR, JEWEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 073040 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4600 - 4700

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	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		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STEWART-HOOD WELL #: 3 RRCID -> 133858 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4221 - 4245

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
IVES, B. WELL #: 1 RRCID -> 134852 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4212 - 4225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	757	3		N	-0-			-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
04	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	3		N	-0-			-0-
05	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3		N	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
09	930 N	809	-0-	-121	-0-	809	3		N	-0-			-0-
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	3		N	-0-			-0-
11	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	3		N	-0-			-0-
12	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS 421353
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERICHO ENERGY, INC 432097
DOSTER BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 057807 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 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	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
JERICHO ENERGY, INC //CONT.// 432097
GUERRY GRADY WELL #: 2 RRCID -> 058173 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAPP, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 110495 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 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	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRY,GRADY WELL #: 6 RRCID -> 123911 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 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	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
REBEL ENERGY, LTD. 696211
ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 057793 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2729 - 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	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	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-

ALDENHOVEN WELL #: 3 RRCID -> 058946 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

GREGG WELL #: 2 RRCID -> 060043 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
REBEL ENERGY, LTD. //CONT.// 696211
MILLINGTON SETH WELL #: 6 A RRCID -> 060907 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 075169 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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-

KAUFFMANN, ADOLPH WELL #: 9 RRCID -> 141356 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2309 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
HALBERT WELL #: 1E RRCID -> 070510 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 5140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2	N	-0-			-0-
05	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2	N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2	N	-0-			-0-
07	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2	N	-0-			-0-
08	651 N	526	-0-	-125 B	-0-	526	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	383	-0-	-247 B	-0-	383	2	N	-0-			-0-
10	744 N	734	-0-	-10 B	-0-	734	2	N	-0-			-0-
*11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2	N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 2E RRCID -> 070511 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A

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	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-

HOOPER WELL #: 3E RRCID -> 070826 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A

01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2	N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
08	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	189	-0-	-111 B	-0-	189	2	N	-0-			-0-
10	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
*11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2	N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 075170 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 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	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	270 N	194	-0-	-76 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10	341 N	170	-0-	-171 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
*12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-HOOD WELL #: 1 U RRCID -> 078268 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708

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	0 N	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 071136 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A

01	1209 N	646	-0-	-563 B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	466	-0-	-626 B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711	3		N	-0-			-0-
04	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3		N	-0-			-0-
05	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3		N	-0-			-0-
06	690 N	466	-0-	-224 B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07	899 N	406	-0-	-493 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
08	806 N	402	-0-	-404 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	390	-0-	-90 B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
*12	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2 WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULKNER, K. H. WELL #: 1 RRCID -> 071330 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE, BOBBY G. WELL #: 1 RRCID -> 072569 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUMAS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 073044 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 4182 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - PLUGGED 07/17/15												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITE (STRAWN) 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 118204 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831

01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 119630 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829

01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITE (STRAWN) //CONT.// 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 119631 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 120631 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS, ABBEY WELL #: 1 RRCID -> 142471 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1825 - 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	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN) 53950 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 241788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4270 PERF. 1966 - 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	1364	N	1061	-0-	-303	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	531	-0-	-757	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	89	-0-	-1306	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1045	-0-	-629	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 5 RRCID -> 258918 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2228 - 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	186	N	183	-0-	-3	-0-	166	2	17	9	N	15	73	1			19
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	160	2	28	9	N	25					44
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	149	2	59	9	N	54					98
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	151	2	31	9	N	28					126
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	151	2	44	9	N	40	110	1			56
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	146	2	22	9	N	20					76
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	97	2	8	9	N	7					83
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	112	2	25	9	N	23	50	1			56
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	94	2	22	9	N	20					76
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					78
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					78
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

LITTLE CEDAR (STRAWN) 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
KNOX B WELL #: 2 RRCID -> 078824 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3282 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
KNOX, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 233618 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2822 - 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 233622 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 233623 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
KNOX, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 233625 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS) 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
GRIFFIS,T."A" WELL #: 2 RRCID -> 091233 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2188 - 2192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS) //CONT.// 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. //CONT.// 028802
GRIFFIS,T. WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 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-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACKER MINERAL 864023
HORN, MARY L. "D" WELL #: 13 RRCID -> 103532 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 2348 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE SANDY (RANGER SAND) 54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
RUSH, R. L. (A) WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKER (DUFFER) 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 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	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 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	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					10
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					10
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					10
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					10
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					10
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-					10
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					10
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					10
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					10
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					10
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					10
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY (ATOKA 1250) 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
HORN, BILL JR. 400123
ANDREWS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 041689 COMPL. DATE 10/26/1966 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1265 - 1271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 6 RRCID -> 135860 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-			-0-
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 152999 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1332 - 1342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 153001 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1312 - 1326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 166172 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3628 - 3702

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CARTER WELL #: 3 RRCID -> 167858 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER 1A WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					15
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					15
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					15
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					15
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					15
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					15
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					15
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					15
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 4 RRCID -> 169904 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4100 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
MCCHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 201678 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MCDONALD, BEULAH 'K' WELL #: 1 RRCID -> 017930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2014 - PLUGGED 10/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	459	-0-	-130 B	-0-	459	3	N	-0-			-0-
02	672 N	385	-0-	-287 B	-0-	385	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	463	-0-	-250 B	-0-	463	3	N	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3	N	-0-			-0-
05	434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
06	450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427	3	N	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3	N	-0-			-0-
08	372 N	228	-0-	-144 B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3	N	-0-			-0-
10	589 N	186	-0-	-403 B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-26 B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
04	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
05	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3	N	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3	N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3	N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	-0-	-0-	-150 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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	266	-0-	-75 B	-0-	266	3	N	-0-			-0-
04	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3	N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3	N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-			-0-
07	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3	N	-0-			-0-
08	434 N	267	-0-	-167 B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3	N	-0-			-0-
10	589 N	297	-0-	-292 B	-0-	297	3	N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3973 - 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	0 N	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537

01	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3	N	-0-			-0-
02	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3	N	-0-			-0-
04	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3	N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3	N	-0-			-0-
06	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3	N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3	N	-0-			-0-
08	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-			-0-
*10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-			-0-
*12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CARTER 7-40 WELL #: 5 RRCID -> 212764 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4004 - 4018

01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			21
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			21
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			21
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			21
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			21
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			21
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			21
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			21
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-			-0-
*10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
12	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	57	1	561	2	N	-0-			14
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	50	1	406	2	N	-0-			14
03	651 N	421	-0-	-230	-0-	40	1	381	2	N	-0-			14
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	61	1	671	2	N	-0-			14
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	59	1	665	2	N	-0-			14
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	2	N	-0-			14
07	744 N	577	-0-	-167	-0-	52	1	525	2	N	-0-			14
08	713 N	564	-0-	-149	-0-	51	1	513	2	N	-0-			14
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	65	1	579	2	N	-0-			14
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	233	1	365	2	N	-0-			14
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			14
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 5,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	-0-					52
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-					52
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	-0-					52
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	13	1	146	2	N	-0-					52
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-					52
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	15	1	158	2	N	-0-					52
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-					52
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	2	N	-0-					52
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	14	1	129	2	N	-0-					52
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	52	1	81	2	N	-0-					52
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					52
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON 2-21 WELL #: 7 RRCID -> 237138 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	N	-0-					4
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	31	1	262	2	N	-0-					4
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	27	1	263	2	N	-0-					4
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	22	1	246	2	N	-0-					4
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	2	N	-0-					4
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	2	N	-0-					4
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	N	-0-					4
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	36	1	357	2	N	-0-					4
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	30	1	264	2	N	-0-					4
10	403	N	273	-0-	-130	-0-	106	1	167	2	N	-0-					4
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					4
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					85
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					85
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					85
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1144	3	167	9	N	152	169	1			68
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					68
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					68
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1418	3	121	9	N	110	113	1			65
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					65
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

LONE CAMP (STRAWN) 54580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BIRDWELL WELL #: 1R RRCID -> 163113 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 2294 - 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	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	3		N	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (600) 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SWG PIPELINE, L.L.C. 833332
MARSDEN WELL #: 1 RRCID -> 095784 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 652 PERF. 566 - 575

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-

LONG, C.B. WELL #: 15 RRCID -> 095785 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 572 PERF. 522 - 537

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2015 - P/A 09/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SWG PIPELINE, L.L.C. //CONT.// 833332
LONG, C.B. WELL #: 14 RRCID -> 095786 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH 565 PERF. 512 - 528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONG, C.B. WELL #: 9 RRCID -> 095787 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 560 PERF. 507 - 524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONG, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 095788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 590 PERF. 520 - 540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SWG PIPELINE, L.L.C. //CONT.// 833332
LONG, C.B. WELL #: 7 RRCID -> 095789 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 560 PERF. 505 - 512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONG, C.B. WELL #: 2 RRCID -> 095790 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 522 - 528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONG,C.B. WELL #: 16 RRCID -> 121056 COMPL. DATE 07/28/1971 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 520 - 544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SWG PIPELINE, L.L.C. //CONT.// 833332
LONG, C. B.-C- WELL #: 19 RRCID -> 137457 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 647 PERF. 525 - 548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONG, C. B.-B- WELL #: 18 RRCID -> 137464 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 650 PERF. 528 - 540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONG, C. B.-A- WELL #: 17 RRCID -> 137474 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 635 PERF. 527 - 545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CARTER 7-40 WELL #: 1 RRCID -> 168423 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1114	-0-	-6	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2589	-0-	-77	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2407	-0-	-173	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2251	-0-	-269	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2078	-0-	-402	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER 7-40 WELL #: 3 RRCID -> 181487 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3906 - 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITORI CARTER WELL #: 1 RRCID -> 216260 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1886	-0-	-1462	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	1294	-0-	-70	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	905	-0-	-459	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	994	-0-	-370	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	960	N	504	-0-	-456	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	721	-0-	-488	-0-	721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
101 RANCH WELL #: 1702 RRCID -> 212214 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
101 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199774 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883

01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		Y	-0-			-0-
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
04	1080 N	172	-0-	-908	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-			-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		Y	-0-			-0-
10	961 N	845	-0-	-116	-0-	845	2		Y	-0-			-0-
*11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

101 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212094 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014

01	3658 X	475	-0-	-3183	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
02	4984 X	500	-0-	-4484	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
03	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				Y	-0-			-0-
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				Y	-0-			-0-
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				Y	-0-			-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
101 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272936 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3592 - 3608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MARINER WELL #: RRCID -> 169079 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3790 - 3805

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARTER "53" WELL #: 1 RRCID -> 148492 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3851 - 3906

01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			14
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			14
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-			14
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			14
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-			14
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-			14
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-			14
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3	N	-0-			14
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-			14
10	899	N	583	-0-	-316	-0-	583	3	N	-0-			14
11	750	N	438	-0-	-312	-0-	438	3	N	-0-			14
12	1116	N	349	-0-	-767	-0-	349	3	N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 8,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CARTER "23" WELL #: 1 RRCID -> 148783 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3678 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	400	3			N	-0-					35
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					35
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					35
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					35
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					35
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					35
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					35
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					35
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					35
10	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					35
11	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	3			N	-0-					35
12	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
WHARTON WELL #: 2D RRCID -> 226267 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TRACER OPERATING, INC. 863965
DODSON'S PRAIRIE WELL #: 1 RRCID -> 200225 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3868 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798
ARROTT WELL #: 1 RRCID -> 144539 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LONE CAMP, WEST (CONGL) 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
WATSON, ROSS F. WELL #: 1 RRCID -> 041916 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 4332 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	345	2	N	7					93
							8	9									
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	60	1	233	2	N	1					94
							1	9									
03	403	N	231	-0-	-172	-0-	49	1	181	2	N	1					95
							1	9									
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	65	1	272	2	N	3					98
							3	9									
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	43	1	153	2	N	-0-					98
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	36	1	131	2	N	-0-					98
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	263	1	137	2	N	-0-					98
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	94	1	355	2	N	-0-					98
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	108	1	399	2	N	-0-					98
10	403	N	303	-0-	-100	-0-	68	1	235	2	N	-0-					98
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					98
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WATSON, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 044019 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 4237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-41	-0-	46	1	192	2	N	-0-					-0-
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	35	1	135	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	47	1	174	2	N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	42	1	177	2	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	45	1	159	2	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	49	1	177	2	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	17	1	186	2	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	47	1	177	2	N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	44	1	163	2	N	-0-					-0-
10	217	N	125	-0-	-92	-0-	28	1	97	2	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) //CONT.// 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
WATSON, ROSS -A- WELL #: 1 RRCID -> 057442 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 4082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	361	-0-	-42	-0-	69	1	289	2	N	3					31
							3	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	74	1	287	2	N	-0-					31
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	89	1	332	2	N	4					35
							4	9									
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	64	1	271	2	N	-0-					35
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	79	1	282	2	N	-0-					35
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	82	1	293	2	N	-0-					35
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	22	1	307	2	N	2					37
							2	9									
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	80	1	301	2	N	-0-					37
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	2	N	-0-					37
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	60	1	206	2	N	-0-					37
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					37
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WATSON, GLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 066887 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 4052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	51	1	211	2	N	-0-					16
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	40	1	157	2	N	-0-					16
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	52	1	191	2	N	-0-					16
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	42	1	176	2	N	-0-					16
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	53	1	189	2	N	-0-					16
06	240	N	13	-0-	-227	-0-	2	1	9	2	N	2	1	8			17
							2	9									
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					17
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					17
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - P/A 10/15/15

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONE CAMP, WEST (CONGL) //CONT.// 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
WATSON GLEN WELL #: 2 RRCID -> 070043 COMPL. DATE 12/12/1976 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	61	1	256	2	N	-0-					66
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	54	1	210	2	N	-0-					66
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	N	-0-					66
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	70	1	294	2	N	-0-					66
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	86	1	307	2	N	-0-					66
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	95	1	342	2	N	-0-					66
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	71	1	358	2	N	-0-					66
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	96	1	359	2	N	-0-					66
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	99	1	366	2	N	-0-					66
10	434	N	284	-0-	-150	-0-	63	1	217	2	N	4					70
							4	9									
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					70
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WATSON ROSS WELL #: 2 RRCID -> 070044 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	180	2	N	-0-					28
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	34	1	132	2	N	-0-					28
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	49	1	183	2	N	-0-					28
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	44	1	184	2	N	-0-					28
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	58	1	208	2	N	-0-					28
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	54	1	196	2	N	-0-					28
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	27	1	205	2	N	-0-					28
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	48	1	181	2	N	-0-					28
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	52	1	193	2	N	-0-					28
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	40	1	137	2	N	-0-					28
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 069800 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					58
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					58
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					58
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					58
05	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2			N	-0-					58
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					58
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					58
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					58
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					58
10	1054	N	661	-0-	-393	-0-	661	2			N	-0-					58
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					58
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 10,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

COPELAND RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 189438 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3864 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-165	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2		N	-0-			-0-
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2		N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880

01	496 N	344	-0-	-152	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
05	651 N	170	-0-	-481	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
09	600 N	477	-0-	-123	-0-	477	2		N	-0-			-0-
10	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	2		N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
*12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 23 RRCID -> 189462 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790

01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			79
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	2		N	-0-			79
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			79
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			79
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			79
06	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	2		N	-0-			79
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			79
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			79
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			79
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			79
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			79
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	221	2			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	300	N	88	-0-	-212	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 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	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	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	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					58
11	14B2	EXT	20	-0-	20	40	20	2			N	-0-					58
12	14B2	EXT	20	-0-	20	60	20	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471	2		N	-0-			-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2		N	-0-			-0-
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2		N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2		N	-0-			-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2		N	-0-			-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 12 RRCID -> 209993 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960

01	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2		N	-0-			-0-
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2		N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-			-0-
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2		N	-0-			-0-
08	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
10	403 N	151	-0-	-252	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	300 N	33	-0-	-267	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	434 N	11	-0-	-423	-0-	11	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 211954 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944

01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	2		N	-0-			-0-
04	720 N	631	-0-	-89	-0-	631	2		N	-0-			-0-
05	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2		N	-0-			-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2		N	-0-			-0-
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2		N	-0-			-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
12	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 15 RRCID -> 221261 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 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	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON "89" WELL #: 2 RRCID -> 227575 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	750	N	17	-0-	-733	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 228581 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 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	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 234328 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 21 RRCID -> 237008 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	784	N	710	-0-	-74	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND ET AL WELL #: 22 RRCID -> 241273 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	390	N	149	-0-	-241	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "C" WELL #: 23 RRCID -> 241456 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 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	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	3983	-0-	-202	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	4026	-0-	-24	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3950	-0-	-235	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
07	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	4126	-0-	-28	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	4102	-0-	-68	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
10	4495 X	4263	-0-	-232	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	3724	-0-	-626	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
*12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520

01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	630 N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	570 N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	620 N	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	620 N	284	-0-	-336	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	540 N	262	-0-	-278	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	310 N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	270 N	23	-0-	-247	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906

01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	333	2	36	9	N	33					64
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	324	2	22	9	N	20					84
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	411	2	31	9	N	28					112
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	387	2	30	9	N	27					139
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	388	2	45	9	N	41	35	1			145
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	370	2	58	9	N	53					198
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	370	2	34	9	N	31					229
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	358	2	26	9	N	24	159	1			94
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	339	2	28	9	N	25					119
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	352	2	28	9	N	25					144
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	387	2	31	9	N	28					172
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	270	2	19	9	N	17					189

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	897	3	N	-0-			-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	81	1	882	3	N	-0-			-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	83	1	907	3	N	-0-			-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	97	1	933	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	96	1	946	3	N	-0-			-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	94	1	915	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	97	1	945	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	979	-0-	-75	-0-	96	1	883	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	978	-0-	-42	-0-	86	1	892	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	88	1	907	3	N	-0-			-0-
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	82	1	839	3	N	-0-			-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	88	1	894	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 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	713	N	612	-0-	-101	-0-	61	1	551	3	N	-0-			-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	3	N	-0-			-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	63	1	578	3	N	-0-			-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	72	1	602	3	N	-0-			-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	70	1	588	3	N	-0-			-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	71	1	599	3	N	-0-			-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	76	1	662	3	N	-0-			-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	71	1	571	3	N	-0-			-0-
09	660	N	595	-0-	-65	-0-	62	1	533	3	N	-0-			-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 RANCH (BEND CONGL.) 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
GARY STALLINGS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126943 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3925 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	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10	288	-0-	288	288	288	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	290	-0-	290	578	290	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	309	-0-	309	887	309	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	309	-0-	309	1196	309	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	285	-0-	285	1481	284	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10	384	-0-	384	1865	384	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	353	-0-	353	2218	353	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	253	-0-	253	2471	253	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	313	-0-	313	2784	310	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	T. A.	292	-0-	292	3076	292	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	224	-0-	224	3300	224	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 133589 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG,LOLITA WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON WELL #: 7 RRCID -> 147901 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	919	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		917	-0-	917	917	917	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		940	-0-	940	1857	940	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		914	-0-	914	2771	914	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		994	-0-	994	3765	994	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		812	-0-	812	4577	809	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	DLQ G-10		982	-0-	982	5559	982	3			Y	-0-					-0-
08	3000	N	963	-0-	-2037	3522	963	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	812	-0-	-2188	1334	812	3			Y	-0-					-0-
10	2379	N	1045	-0-	-1334	-0-	1034	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 115505 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3092 - 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	66	1	444	3	Y	2					45
							2	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	63	1	469	3	Y	3					48
							3	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	66	1	492	3	Y	3					51
							3	9									
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	62	1	430	3	Y	1					52
							1	9									
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	72	1	479	3	Y	2					54
							2	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	63	1	494	3	Y	2					56
							2	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	514	3	Y	-0-					56
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	60	1	482	3	Y	-0-	50	1			6
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	58	1	440	3	Y	-0-					6
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	64	1	437	3	Y	1					7
							1	9									
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	58	1	404	3	Y	2					9
							2	9									
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	437	3	Y	3					12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 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	1085	N	911	-0-	-174	-0-	157	1	754	3	N	-0-					-0-
02	896	N	787	-0-	-109	-0-	147	1	640	3	N	-0-					-0-
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	170	1	742	3	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	157	1	746	3	N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	94	1	870	3	N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	90	1	829	3	N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	93	1	880	3	N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	101	1	915	3	N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	100	1	862	3	N	-0-					-0-
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	101	1	837	3	N	-0-					-0-
11	990	N	653	-0-	-337	-0-	81	1	572	3	N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	68	1	484	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

LONG RANCH WELL #: 4 L RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 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	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-

LONG RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119334 COMPL. DATE 11/08/1986 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 3248

01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	57	1	339	3	Y	2					31
						2	9									
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	48	1	288	3	Y	2					33
						2	9									
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	52	1	311	3	Y	1					34
						1	9									
04	390 N	348	-0-	-42	-0-	51	1	296	3	Y	1					35
						1	9									
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	55	1	304	3	Y	1					36
						1	9									
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	49	1	304	3	Y	1					37
						1	9									
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	47	1	346	3	Y	1					38
						1	9									
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	49	1	329	3	Y	-0-	34	1			4
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	48	1	307	3	Y	-0-					4
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	53	1	311	3	Y	1					5
						1	9									
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	47	1	262	3	Y	1					6
						1	9									
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	48	1	310	3	Y	2					8
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LONG RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 120242 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190

01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	120	1	540	3	N	-0-	-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	113	1	462	3	N	-0-	-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	114	1	455	3	N	-0-	-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	111	1	481	3	N	-0-	-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	65	1	497	3	N	-0-	-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	469	3	N	-0-	-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	63	1	473	3	N	-0-	-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	65	1	468	3	N	-0-	-0-
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	59	1	388	3	N	-0-	-0-
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	60	1	374	3	N	-0-	-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	60	1	356	3	N	-0-	-0-
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	57	1	347	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1346	-0-	-452	-0-	198	1	1148	3	Y	-0-			-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	203	1	1052	3	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	210	1	1092	3	Y	-0-			-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	204	1	1161	3	Y	-0-			-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	94	1	1214	3	Y	-0-			-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	86	1	1115	3	Y	-0-			-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	87	1	1156	3	Y	-0-			-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	101	1	1245	3	Y	-0-			-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	106	1	1241	3	Y	-0-			-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	114	1	1289	3	Y	-0-			-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	114	1	1182	3	Y	-0-			-0-
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	84	1	984	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 3475

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	61	1	170	3	N	-0-			-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	60	1	161	3	N	-0-			-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	65	1	174	3	N	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	63	1	183	3	N	-0-			-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	45	1	167	3	N	-0-			-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	44	1	162	3	N	-0-			-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	44	1	162	3	N	-0-			-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	45	1	157	3	N	-0-			-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	43	1	143	3	N	-0-			-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	44	1	140	3	N	-0-			-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	44	1	131	3	N	-0-			-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	44	1	136	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248

01	837	N	726	-0-	-111	-0-	107	1	619	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	105	1	546	3	Y	-0-			-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	119	1	617	3	Y	-0-			-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	109	1	619	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	50	1	641	3	Y	-0-			-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	52	1	677	3	Y	-0-			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	3	Y	-0-			-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	695	3	Y	-0-			-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	674	3	Y	-0-			-0-
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	60	1	672	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	60	1	622	3	Y	-0-			-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	107	1	462	3	N	7					47
							8	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	104	1	414	3	N	3					50
							3	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	118	1	475	3	N	7					57
							8	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	110	1	479	3	N	-0-					57
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	66	1	500	3	N	5					62
							6	9									
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	61	1	454	3	N	4					66
							4	9									
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	65	1	508	3	N	8					74
							9	9									
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	67	1	486	3	N	3					77
							3	9									
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	62	1	414	3	N	-0-					77
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	65	1	430	3	N	2					79
							2	9									
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	67	1	419	3	N	-0-					79
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	66	1	452	3	N	7					86
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LOYCE (STRAWN) 55322 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL WELL #: 7 RRCID -> 126147 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314

01	124	N	99	-0-	-25	-0-	96	2	3	9	Y	3					27
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	87	2	10	9	Y	9					36
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	85	2	6	9	Y	5					41
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2					43
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2					45
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	85	2	2	9	Y	2					47
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-	17	1			30
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1					31
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					31
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					31
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					31
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LONG TRUSTS, THE 507585
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			128
02	1120 N	793	-0-	-327	-0-	793	2		N	-0-			128
03	1147 N	819	-0-	-328	-0-	819	2		N	-0-			128
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2		N	-0-			128
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			128
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			128
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			128
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			128
09	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	1032	2		N	-0-			128
10	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2		N	-0-			128
11	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2		N	-0-			128
*12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			128

TOTAL GAS PROD: 12,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237

01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			66
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-			66
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-			66
04	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2		Y	-0-			66
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2		Y	-0-			66
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			66
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-			66
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			66
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-			66
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			66
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			66
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242

01	3100 N	2001	-0-	-1099	4706	2001	2		Y	-0-			91
02	2800 N	1370	-0-	-1430	3276	1370	2		Y	-0-			91
03	3100 N	1682	-0-	-1418	1858	1682	2		Y	-0-			91
04	3000 N	1454	-0-	-1546	312	1454	2		Y	-0-			91
05	1691 N	1379	-0-	-312	-0-	1379	2		Y	-0-			91
06	1620 N	1152	-0-	-468	-0-	1152	2		Y	-0-			91
07	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2		Y	-0-			91
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-			91
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		Y	-0-			91
10	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2		Y	-0-			91
11	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1284	2		Y	-0-			91
*12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		Y	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 17,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKER (BRENEKE) 55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
ANDERSON, FELIX 021816
ANDERSON, FELIX WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
FIRECREEK TEXAS, INC. 268939
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
MACDONALD WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.	-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-

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
G & F OIL, INC. 292000
KAHN,M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNDI (DUFFER) 55995 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ANDERSON PRODUCTION 022922
ROGERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 090130 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861

01	1705 N	1262	-0-	-443	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1433	-0-	-644	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
07	2480 N	1939	-0-	-541	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
08	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
12	2480 N	2256	-0-	-224	-0-	2256	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
L.J. RESOURCES, LLC 479988
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 144925 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO WELL #: 2 RRCID -> 145285 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.E.C.(MARBLE FALLS) 56143 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRISCO MINERAL MANAGEMENT, LLC 286710
BOWERS, D L "C" WELL #: 2C RRCID -> 108952 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2280 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31583 03/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.E.S. (ELLENBERGER) 56147 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 5 RRCID -> 259003 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842

01	527	N	506	-0-	-21	-0-	493	2	13	9	N	12					56
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	N	5					61
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	629	2	20	9	N	18					79
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	538	2	18	9	N	16					95
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					95
06	630	N	477	-0-	-153	-0-	477	2			N	-0-					95
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	518	2	1	9	N	1					96
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	648	2	23	9	N	21					117
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	456	2	3	9	N	3					120
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3					123
11	660	N	398	-0-	-262	-0-	397	2	1	9	N	1					124
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	N	4					128

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

M. G. C. (BEND) 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 237211 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744

01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					119
02	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	2			N	-0-					119
03	775	N	399	-0-	-376	-0-	399	2			N	-0-					119
04	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	2			N	-0-					119
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	40	7			79
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					79
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					79
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1100	3	75	9	N	68					147
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					147
10	1085	N	720	-0-	-365	-0-	687	3	33	9	N	30					177
11	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1021	3	17	9	N	15					192
12	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 9,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

M. G. C. (BEND) //CONT.// 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 1 RRCID -> 106873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 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-

HATCHETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 109043 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 130071 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3815 - 3820

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. G. C. (BEND) //CONT.// 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615
HATCHETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 245550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3808 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. 498735
REID, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 038038 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2330 - 2340

01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			74
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			74
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			74
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			74
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			74
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			74
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			74
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			74
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			74
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			74
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			74
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) //CONT.// 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
REID, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 046230 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, M. J. WELL #: 1A RRCID -> 099120 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, M. J. WELL #: 1C RRCID -> 102898 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) //CONT.// 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
REID, M.J. WELL #: 1D RRCID -> 120241 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, M.J. WELL #: 1B RRCID -> 124509 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 2382 PERF. 2290 - 2294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	165	2	1	9	N	1					69
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					70
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1					71
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					72
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	N	1					73
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					74
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	N	1					75
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	N	1					76
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					78
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					80
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					82
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	N	2					84

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

M J R (MARBLE FALLS) 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. 841296
FITZGERALD WELL #: 4 RRCID -> 131265 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 950 PERF. 900 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M J R (MARBLE FALLS) //CONT.// 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 131605 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 900 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

FITZGERALD WELL #: 5 RRCID -> 131988 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 986 PERF. 868 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNABB WELL #: 1 RRCID -> 135878 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		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-

M. ROSS (DUFFER) 56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
US. FUELS, INC. 879264
CALLICOTT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 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	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-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. 841296
NEWSOM, MACK WELL #: 3 RRCID -> 123883 COMPL. DATE 03/25/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961

01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 124730 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

MAGERS (CONGL. UPPER) 56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MAGERS WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-					15
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	215	1	451	3	Y	-0-					15
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	209	1	485	3	Y	-0-					15
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	134	1	339	3	Y	-0-					15
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	163	1	333	3	Y	-0-					15
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	113	1	314	3	Y	-0-					15
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	98	1	304	3	Y	-0-					15
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	100	1	331	3	Y	-0-					15
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	101	1	350	3	Y	-0-					15
10	403	N	221	-0-	-182	-0-	42	1	179	3	Y	-0-					15
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	93	1	374	3	Y	-0-					15
12	465	N	367	-0-	-98	-0-	63	1	304	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE LOU (MISS.) 56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
WILSON, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 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	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	280	N	120	-0-	-160	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	330	N	23	-0-	-307	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 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	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					93
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	79	2			N	-0-					93
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					93
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					93
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	218	2	55	9	N	50					143
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					143
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					143
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					143
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					143
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	143	2	23	9	N	21					164
11	210	N	61	-0-	-149	-0-	60	2	1	9	N	1					165
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1					166

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MAGNUM (CONGL) 56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
CAREY, CLEVE W. 131300
CAREY, CLEVE W. WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAREY, C. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (STRAWN) 56922 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ADAMS-CRAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074904 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	151	2	N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	3	1	146	2	N	-0-			-0-
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	18	1	124	2	N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	288	1	147	2	N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
10	434 N	293	-0-	-141	-0-	146	1	147	2	N	-0-			-0-
11	480 N	307	-0-	-173	-0-	3	1	304	2	N	-0-			-0-
12	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4300) 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
NANCE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 162069 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-			-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	2			N	-0-			-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-			-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-			-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
11	1110	N	854	-0-	-256	-0-	854	2			N	-0-			-0-
12	1209	N	925	-0-	-284	-0-	925	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-			4
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-			4
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			4
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-			4
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-			4
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-			4
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			4
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			4
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			4
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			4
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			4
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MCKEON, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078187 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342

01	124	N	104	-0-	-20	-0-	16	1	88	2	N	-0-			-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	20	1	30	2	N	-0-			-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	2	1	98	2	N	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-			-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	N	-0-			-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3422	-0-	322	578	3422	2			N	-0-			1
02	3424		2846	-0-	-578	-0-	2846	2			N	-0-			1
03	2945		2901	-0-	-44	-0-	2901	2			N	-0-			1
04	2850		2700	-0-	-150	-0-	2700	2			N	-0-			1
05	2945		2790	-0-	-155	-0-	2790	2			N	-0-			1
06	2850		1942	-0-	-908	-0-	1942	2			N	-0-			1
07	2945		1967	-0-	-978	-0-	1967	2			N	-0-			1
08	2914	#	2067	-0-	-847	-0-	2067	2			N	-0-			1
09	2700	#	2197	-0-	-503	-0-	2197	2			N	-0-			1
10	2790	#	2032	-0-	-758	-0-	2032	2			N	-0-			1
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-			1
12	2263	N	1815	-0-	-448	-0-	1815	2			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 28,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	131	1	705	2	N	-0-			-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	349	1	541	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	15	1	847	2	N	-0-			-0-
04	810	N	590	-0-	-220	-0-	75	1	515	2	N	-0-			-0-
05	992	N	236	-0-	-756	-0-	236	2			N	-0-			-0-
06	840	N	566	-0-	-274	-0-	30	1	536	2	N	-0-			-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	2	N	-0-			-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
10	682	N	580	-0-	-102	-0-	93	1	487	2	N	-0-			-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	6	1	637	2	N	-0-			-0-
12	837	N	555	-0-	-282	-0-	555	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	264	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	132	1	203	2	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	6	1	333	2	N	-0-					-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	30	1	202	2	N	-0-					-0-
05	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	3	1	200	2	N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4650) 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BAILEY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	379	-0-	-210 B	-0-	60	1	319	2	N	-0-					66
02	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	330	1	510	2	N	-0-					66
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	7	1	374	2	N	-0-					66
04	360	N	296	-0-	-64 B	-0-	37	1	259	2	N	-0-					66
05	930	N	292	-0-	-638 B	-0-	292	2			N	-0-					66
06	360	N	293	-0-	-67 B	-0-	15	1	278	2	N	-0-					66
07	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					66
08	279	N	188	-0-	-91 B	-0-	188	2			N	-0-					66
09	300	N	182	-0-	-118 B	-0-	182	2			N	-0-					66
10	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2			N	-0-					66
11	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	1	1	137	2	N	-0-					66
12	186	N	1	-0-	-185 B	-0-	1	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 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	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-

MALES (4650) //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
KIDWELL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 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	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
02	700	N	383	-0-	-317 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
03	868	N	198	-0-	-670 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
04	840	N	553	-0-	-287 B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
05	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	1	1	748	2	N	-0-			-0-
06	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
07	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
08	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	1	1	686	2	N	-0-			-0-
09	750	N	212	-0-	-538 B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10	806	N	217	-0-	-589 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
11	660	N	194	-0-	-466 B	-0-	1	1	193	2	N	-0-			-0-
12	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	2	1	209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 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	899	N	635	-0-	-264 B	-0-	100	1	535	2	N	-0-			83
02	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	208	1	323	2	N	-0-			83
03	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	15	1	794	2	N	-0-			83
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	98	1	670	2	N	-0-			83
05	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-			83
06	780	N	595	-0-	-185 B	-0-	31	1	564	2	N	-0-			83
07	806	N	697	-0-	-109 B	-0-	29	1	668	2	N	-0-			83
08	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-			83
09	600	N	548	-0-	-52 B	-0-	548	2			N	-0-			83
10	682	N	527	-0-	-155 B	-0-	221	1	306	2	N	-0-			83
11	570	N	538	-0-	-32 B	-0-	5	1	533	2	N	-0-			83
*12	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 7,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	932	2	N	-0-			128
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	24	1	851	2	N	-0-			128
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	21	1	973	2	N	-0-			128
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	12	1	1031	2	N	-0-			128
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	23	1	1122	2	N	-0-			128
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	16	1	1085	2	N	-0-			128
07	1085	N	762	-0-	-323	-0-	13	1	749	2	N	-0-			128
08	1147	N	652	-0-	-495	-0-	13	1	639	2	N	-0-			128
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	12	1	621	2	N	-0-			128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	697	2	N	-0-			128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

TOTAL GAS PROD: 8,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					14
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					14
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					14
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					14
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					14
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					14
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			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: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					47
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					47
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					47
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					47
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					47
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					47
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					47
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			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: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 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	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LONG - JONES WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-496	-0-	44	1	235	2	N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	12	1	817	2	N	-0-					49
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	79	1	546	2	N	-0-					49
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					49
06	810	N	630	-0-	-180	-0-	32	1	598	2	N	-0-					49
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	2	N	-0-					49
08	992	N	646	-0-	-346	-0-	646	2			N	-0-					49
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					49
10	775	N	552	-0-	-223	-0-	235	1	317	2	N	-0-					49
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	6	1	558	2	N	-0-					49
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011

01	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	313	1	1691	2	N	9					9
							10	9									
02	1680	N	1377	-0-	-303	-0-	538	1	836	2	N	3					12
							3	9									
03	2170	N	1748	-0-	-422	-0-	30	1	1718	2	N	-0-					12
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	252	1	1696	2	N	2					14
							2	9									
05	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	1194	2			N	-0-					14
06	1680	N	981	-0-	-699	-0-	51	1	930	2	N	-0-					14
07	2015	N	1102	-0-	-913	-0-	1102	2			N	-0-					14
08	1209	N	669	-0-	-540	-0-	669	2			N	-0-					14
09	990	N	260	-0-	-730	-0-	260	2			N	-0-					14
10	1116	N	526	-0-	-590	-0-	278	1	248	2	N	-0-					14
11	660	N	518	-0-	-142	-0-	5	1	513	2	N	-0-					14
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MALLORY (STRAWN) 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 31 RRCID -> 256839 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 1070 - 1086

01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLORY (STRAWN) //CONT.// 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 10 RRCID -> 175199 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 1942 PERF. 1500 - 1516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

STERLING OIL AND GAS 818896
MALLORY, O. L. WELL #: 2 RRCID -> 100890 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 1674 PERF. 1082 - 1090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TARPON "B" WELL #: 1 RRCID -> 200436 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1571 PERF. 1354 - 1384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MANGUM, NORTH (3200) 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HARLOW, LOUISE "F" WELL #: 1 RRCID -> 133650 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3367 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

SA4(STRICKLAND) WELL #: 1 RRCID -> 141977 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	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-

SA 2 (TROXELL) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
STANSELL, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 142628 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 3569 PERF. 3262 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B DENY	-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-

SA3 (COLQUITT) WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	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-

STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
W. G. STANSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205062 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	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-

EVEREST NETWORK LLC 252052
ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253

01	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					29
02	224 #	170	-0-	-54	-0-	170	2			N	-0-					29
03	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					29
04	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					29
05	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					29
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					29
07	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					29
08	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					29
09	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					29
10	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					29
11	240 #	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					29
12	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & TG, LLC 427427
WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311

01	620 #	606	-0-	-14	-0-	602	2	4	9	Y	4					29
02	555 R	555	-0-	-0-	-0-	545	2	10	9	Y	9	32	1			6
03	613 R	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1					7
04	600 #	591	-0-	-9	-0-	589	2	2	9	Y	2					9
05	648 R	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	Y	2					11
06	600 #	581	-0-	-19	-0-	579	2	2	9	Y	2					13
07	DLQ G-10	528	-0-	528	528	526	2	2	9	Y	2					15
08	DLQ G-10	554	-0-	554	1082	552	2	2	9	Y	2					17
09	DLQ G-10	545	-0-	545	1627	543	2	2	9	Y	2					19
10	2210 R	583	-0-	-1627	-0-	582	2	1	9	Y	1					20
11	576 R	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1					21
*12	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KRAFT OIL AND GAS, LLC 476534
KERR WELL #: 4 RRCID -> 093521 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 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	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK, WEST WELL #: 1 RRCID -> 137339 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3229 - 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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-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: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK, WEST WELL #: 2 RRCID -> 137340 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3214 - 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	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-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: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KRAFT OIL AND GAS, LLC //CONT.// 476534
BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 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	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-

BROWN, FRED WELL #: 3 RRCID -> 142129 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3207 - 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	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					20
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					20
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR WELL #: 6 RRCID -> 154646 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3211 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-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-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
CLABORNE WELL #: 1 RRCID -> 218891 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3364 - 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	14B2 EXT	105	-0-	105	2133	105	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	100	-0-	100	2233	100	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	114	-0-	114	2347	114	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	112	-0-	112	2459	112	2			N	-0-					-0-
05	2628 R	169	-0-	-2459	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS) 57100 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 089284 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3063 - 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	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					34
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					34
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					34
04	510 N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					34
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					34
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					34
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1					35
08	1054 N	319	-0-	-735	-0-	319	2			N	-0-					35
09	750 N	343	-0-	-407	-0-	341	2	2	9	N	2					37
10	682 N	473	-0-	-209	-0-	473	2			N	-0-					37
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	N	1					38
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	552	2	18	9	N	16					54

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MANGUM, WEST (3100) 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 089074 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3748 PERF. 3144 - 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	217 #	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					9
02	196 #	31	-0-	-165	-0-	31	2			N	-0-					9
03	217 #	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					9
04	150 #	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					9
05	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					9
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					9
07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					9
08	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					9
09	240 #	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					9
10	248 #	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					9
11	240 #	69	-0-	-171	-0-	69	2			N	-0-					9
12	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HARLOW,LOUISE "D" WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
03	14B DENY	-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	14B DENY	-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-

HARLOW, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	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-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
AUTRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	14 #	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

01	DLQ G-10	275	-0-	275	275	275	3		N	-0-			4
02	DLQ G-10	247	-0-	247	522	247	3		N	-0-			4
03	791 R	269	-0-	-522	-0-	269	3		N	-0-			4
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			4
05	341 #	275	-0-	-66	-0-	275	3		N	-0-			4
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			4
07	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			4
08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			4
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			4
10	279 #	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			4
11	300 #	244	-0-	-56	-0-	244	3		N	-0-			4
12	310 #	229	-0-	-81	-0-	229	3		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 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	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
04	270 #	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-			-0-
05	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
06	270 #	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
08	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09	270 #	213	-0-	-57	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	279 #	122	-0-	-157	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	270 #	83	-0-	-187	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	279 #	87	-0-	-192	-0-	87	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352

01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			82
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			82
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			82
04	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			82
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			82
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			82
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			82
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			82
09	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			82
10	14 #	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			82
11	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-			82
12	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			63
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			63
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			63
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			63
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			63
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			63
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			63
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			63
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			63
10	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			63
11	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			63
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "D" WELL #: 1 RRCID -> 131767 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3134 - 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	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY WELL #: 1 RRCID -> 131768 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3096 - 3105

01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 3113

01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			73
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			73
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			73
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			73
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			73
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			73
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			73
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			73
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			73
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			73
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			73
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 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	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	98	45	2		Y	-0-			-0-
03	147 R	49	-0-	-98	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
12	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3450) 57103 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HARLOW, LOUISE "B" WELL #: 1 RRCID -> 131759 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3443 - 3471

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

MANGUM, WEST (3450) //CONT.// 57103 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING-OCONNOR (CADDO) 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARDUE OIL, INC. 639400
O'CONNER, C.J. WELL #: 1 RRCID -> 196747 COMPL. DATE 03/17/1947 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3275 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	174	1			230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					290
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					403
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	344	1			240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	173	1			249
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	174	1			286
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	338	1			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	168	1			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

PETEX 659782
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING-OCONNOR (CADDO) //CONT.// 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARBLE FALLS (4070) 57354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BASA RESOURCES, INC. 053974
WRIGHT, C. M. WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
ALEXANDER WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGIE (CONGL) 57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
MONTGOMERY "55" WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	595	2		N	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
*12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIAN (COOK) 57417 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 2 RRCID -> 110892 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 1014 - 1019

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIANAS, S. (GARDNER) 57420 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH TWO WELL #: 1 RRCID -> 115386 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3235 - 3251

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER (CONGL.) 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
MARINER WELL #: 2 RRCID -> 151703 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3789 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER "A" WELL #: 1 RRCID -> 155357 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 3574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-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-

MARINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 159700 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	440	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	DLQ G-10	349	-0-	349	349	349	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	379	30	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	379				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	379				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	379				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	379				Y	-0-			-0-
08	T. A.	15	-0-	15	394	15	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	394				Y	-0-			-0-
10	T. A.	2	-0-	2	396	2	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	396				Y	-0-			-0-
12	T. A.	29	-0-	29	425	29	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARINER (CONGL.) //CONT.// 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
MARINER "B" WELL #: 1 RRCID -> 166184 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
DEAN, HELEN LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 169397 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			7
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARMAC (MARBLE FALLS) 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BLACKBURN, GIL 073028
BERKLEY WELL #: 1 RRCID -> 099129 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527

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-

MARMAC (MARBLE FALLS) //CONT.// 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446

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-

MARSAN (CONGL.) 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084

01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
07	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2	N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2	N	-0-			-0-
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851

RIDDLE TRACT 2 WELL #: 1 RRCID -> 109800 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3002 - 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	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	190	-0-	190	190	190	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	92	-0-	92	282	92	2		Y	-0-			-0-
06	372 N	90	-0-	-282	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-			-0-
06	112 N	68	-0-	-44	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 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	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
02	280 N	173	-0-	-107	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
03	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	176				Y	-0-			-0-
06	449 N	273	-0-	-176	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
10	310 N	17	-0-	-293	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			-0-
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851

RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		61	-0-	61	188	61	2		Y	-0-			-0-
06	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2		N	-0-			-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2		N	-0-			-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2		N	-0-			-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 251411 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2959 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - PLUGGED 07/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 269745 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
K. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 269971 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2932 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 30917 05/26/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					11
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71	2			N	-0-					11
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					11
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					11
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					11
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					11
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					11
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					11
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					11
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					11
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					11
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 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	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					8
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	2			N	-0-					8
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					8
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					8
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					8
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					8
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					8
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					8
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					8
10	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					8
11	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	2			N	-0-					8
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 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	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					2
02	532	N	382	-0-	-150	-0-	382	2			N	-0-					2
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					2
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					2
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					2
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					2
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					2
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					2
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					2
10	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					2
11	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	2			N	-0-					2
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					27
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					27
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					27
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					27
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					27
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					27
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					27
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					27
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					27
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 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	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					44
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	276	2			N	-0-					44
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					44
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					44
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					44
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					44
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					44
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					44
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					44
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					44
11	390	N	246	-0-	-144	-0-	246	2			N	-0-					44
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC 573657
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHA (CADDO) 57712 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SNYDER "32A" WELL #: 1 RRCID -> 185894 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3513 - 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	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHA (CONG) 57712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "61" WELL #: 2 RRCID -> 120604 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4314 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS) 57742 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
SWENSON HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 017962 COMPL. DATE 09/18/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3225 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY EMMA (CADDO) 57913 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
3 S PRODUCTION, INC. 953796
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 150385 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 2804 - 2820

01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	522	2	39	9	N	35	174	1			24
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	438	2	28	9	N	25					49
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	534	2	30	9	N	27					76
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	449	2	17	9	N	15					91
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					91
06	540 N	1	-0-	-539	-0-	1	1			N	-0-					91
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	171	3	11	9	N	10					101
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1080	3	24	9	N	22					123
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	959	3	48	9	N	44					167
*12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	840	3	29	9	N	26	168	1			25

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

MARY EMMA (MISS. REEF) 57913 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 138547 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3593 - 3617

01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			78
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			78
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			78
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			78
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			78
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			78
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2	N	-0-			78
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2	N	-0-			78
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			78
10	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2	N	-0-			78
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			78
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASK (CADDO) 58093 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
RG1 ENERGY, INC. 704772
MASK 2284 WELL #: 1 RRCID -> 097397 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

MASON (STRAWN, LOWER) 58100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE 695237
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 090672 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2300 - 2303

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS (CADDO) 58323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MATTHEWS ACC 2 WELL #: 25 RRCID -> 169834 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340

01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-				-0-
02	224 N	97	-0-	-127	-0-	97	2			N	-0-				-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-7	-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: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS (CONGLOMERATE) 58323 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 175787 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4662 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MATTHEWS (GARDNER SD.) 58324 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
BURLESON "34" WELL #: 2 RRCID -> 195034 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 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	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2121	3	65	9	N	59					244
02	2044 N	1901	-0-	-143	-0-	1857	3	44	9	N	40	174	1			110
03	2263 N	2089	-0-	-174	-0-	2046	3	43	9	N	39					149
04	2130 N	1877	-0-	-253	-0-	1853	3	24	9	N	22					171
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2249	3	23	9	N	21					192
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1867	3	180	9	N	164	172	1			184
07	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2397	3	160	9	N	145	173	1			156
08	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	2029	3	100	9	N	91					247
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2172	3	101	9	N	92	162	1			177
10	2542 N	1388	-0-	-1154	-0-	1384	3	4	9	N	4					181
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2126	3	201	9	N	183	172	1			192
12	2356 N	2176	-0-	-180	-0-	2070	3	106	9	N	96	173	1			115

TOTAL GAS PROD: 25,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
MATTHEWS "23" WELL #: 4 RRCID -> 149362 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3595 - 3614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) //CONT.// 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 181189 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3851 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			36
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36 7		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 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	297 N	297	-0-	-0-	-0-	218 2	79 9	N	72			132
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			132
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			132
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 7		125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MAZILLION (STRAWN, 1200) 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
CIRCLE W RANCH WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 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	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-

BUCKLEY, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 154589 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1258 - 1268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAZILLION (STRAWN, 2000) 58700 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
CIRCLE W RANCH WELL #: 1T RRCID -> 150875 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 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	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-

MCBRIDE (BEND CONGL.) 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
FAMBRO D WELL #: 1 RRCID -> 107830 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO "D" WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
03	527	N	159	-0-	-368	-0-	159	2	N	-0-			-0-
04	510	N	27	-0-	-483	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2	N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE (BEND CONGL.) //CONT.// 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	298	2		N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	300 N	205	-0-	-95	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2		N	-0-			-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO E WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906

01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2		N	-0-			-0-
04	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2		N	-0-			-0-
05	899 N	606	-0-	-293	-0-	606	2		N	-0-			-0-
06	720 N	589	-0-	-131	-0-	589	2		N	-0-			-0-
07	713 N	569	-0-	-144	-0-	569	2		N	-0-			-0-
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2		N	-0-			-0-
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FAMBRO '10' WELL #: 2 RRCID -> 274732 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 3934

01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
09	990 N	730	-0-	-260	-0-	730	2		N	-0-			-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
11	990 N	786	-0-	-204	-0-	786	2		N	-0-			-0-
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP) 58998 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BRANNON II WELL #: 5 RRCID -> 092534 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE WELL #: 1 RRCID -> 095562 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3618 - 3636

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	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-

BRANNON II WELL #: 6 RRCID -> 097601 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3750 - 3758

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP) //CONT.// 58998 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BUZBEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 088560 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3314 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLISH-STONE (CONGL, LO) 58998 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BRANNON II WELL #: 4 RRCID -> 090072 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3800 - 3810

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCCREA (STRAWN, LO.) 59142 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
LAW "62" WELL #: 1 RRCID -> 256302 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526

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-

MCCREA HEIRS (LAKE SAND) 59145 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MCCREA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 125719 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3714 - 3725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS) 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

01	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
08	12 #	-0-	-0-	-12	-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: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS) //CONT.// 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	12 #	-0-	-0-	-12	-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: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL (CONGL.) 59255 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	59	1	719	2	N	-0-					-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-					-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	57	1	733	2	N	-0-					-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	729	2	N	-0-					-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	55	1	751	2	N	-0-					-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	49	1	742	2	N	-0-					-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	53	1	746	2	N	-0-					-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	734	2	N	-0-					-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	52	1	705	2	N	-0-					-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	53	1	727	2	N	-0-					-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	59	1	705	2	N	-0-					-0-
*12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND (JENNINGS) 59417 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 5 RRCID -> 100788 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	3	18	3	2			N	-0-					-0-
02	22 N	4	-0-	-18	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					-0-
*12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOUGH SPRINGS (CISCO) 59500 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
WHITTINGTON, JAMES C., INC. 921519
WHITTINGTON, J. C. WELL #: 1 A RRCID -> 076857 COMPL. DATE 01/11/1977 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	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-

MCINTOSH (BIG SALINE) 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HILL CITY INJECTION, LLC 386385
SSG KEVIN W. BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 073997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

XTO ENERGY INC. 945936
WEST, F. WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3	N	-0-			-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	387	3	N	-0-			-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3	N	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3	N	-0-			-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3	N	-0-			-0-
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3	N	-0-			-0-
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3	N	-0-			-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (BIG SALINE) //CONT.// 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAVENS WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEVELER, M. WELL #: 1 RRCID -> 077364 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 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	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3		N	-0-			-0-
02	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03	434 N	24	-0-	-410	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	420 N	352	-0-	-68	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3		N	-0-			-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS WELL #: 7 RRCID -> 079132 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	416	-0-	-111	-0-	416	3		N	-0-			-0-
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3		N	-0-			-0-
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3		N	-0-			-0-
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3		N	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-
08	589 N	348	-0-	-241	-0-	348	3		N	-0-			-0-
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3		N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (BIG SALINE) //CONT.// 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NELON "B" WELL #: 1 RRCID -> 079588 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09	180 N	70	-0-	-110	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 083636 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738

01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEVELER, M. WELL #: 2 RRCID -> 093534 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245

01	713 N	619	-0-	-94	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02	588 N	540	-0-	-48	-0-	540	3		N	-0-			-0-
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3		N	-0-			-0-
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3		N	-0-			-0-
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3		N	-0-			-0-
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3		N	-0-			-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3		N	-0-			-0-
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	3		N	-0-			-0-
09	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	3		N	-0-			-0-
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3		N	-0-			-0-
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3		N	-0-			-0-
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
COOK, DAVID W. 174327
COOK "C" WELL #: 1 RRCID -> 092050 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARDNER, OLLIE 294515
GARDNER, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 070901 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GIANT NRG CO., LP 302592
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092319 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLEVELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094088 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 5150 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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			3
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			3
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			3
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			3
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			3
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			3
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			3
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			3
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			3
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			3
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			3
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 102915 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4736 - 4740

01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			6
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			6
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			6
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			6
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			6
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			6
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			6
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			6
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			6
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			6
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			6
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM PRODUCTION 334880
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 100787 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3758 - 3770

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-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
HILL CITY INJECTION, LLC 386385
LUKER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 086273 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 3312 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCREYNOLDS, DOYSE 556220
COKER WELL #: 1 RRCID -> 121055 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 2588 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCINTOSH D. WELL #: 1 RRCID -> 069342 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCINTOSH D. WELL #: 2 RRCID -> 069574 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 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	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH D. WELL #: 3 RRCID -> 071382 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5200 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-

CAMPBELL, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 072736 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NELSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 072737 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH, L. WELL #: 1 RRCID -> 074867 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS WELL #: 5 RRCID -> 074905 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NIX, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 075617 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, F. WELL #: 6 RRCID -> 077155 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709

01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS "B" WELL #: 2 RRCID -> 080365 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 3790 - 3822

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	302	3		N	-0-			-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	3		N	-0-			-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			-0-
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

01	992 N	933	-0-	-59	-0-	933	3		N	-0-			-0-
02	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	3		N	-0-			-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
07	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	3		N	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
10	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	3		N	-0-			-0-
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	931	3		N	-0-			-0-
12	992 N	947	-0-	-45	-0-	947	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLENNAN (MISS) 59738 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763
MASON,L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119221 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON,L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 119634 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3994 - 4012

01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BARNETT ENERGY, INC. 051290
RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 077068 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3840 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
HEAVEN WELL #: 1 RRCID -> 106788 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088

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-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
DOSE, O. E., -B- UNIT WELL #: RRCID -> 017975 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) //CONT.// 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. //CONT.// 558961
PEARSON, J. M., UNIT #1 WELL #: RRCID -> 017976 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL,SALLIE WELL #: 1U RRCID -> 116304 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4138 - 4151

01	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2	N	-0-			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
03	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
07	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2	N	-0-			-0-
08	434	N	72	-0-	-362	-0-	72	2	N	-0-			-0-
09	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	2	N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS OIL & GAS 569683
MILLER, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035973 COMPL. DATE 11/23/1964 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A

01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2	N	-0-			-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) //CONT.// 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAILEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 017978 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 3925 - 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	350 N	350	-0-	-0-	-0-	45	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	42	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	75	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	74	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	69	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	56	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	39	1	257	3	Y	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	53	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	40	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	70	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	68	1	262	3	Y	-0-					-0-
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	74	1	259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR, L.W. WELL #: 1 RRCID -> 077044 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESIKAR, L.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 078169 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614

01	465 N	175	-0-	-290	B	-0-	175	2			N	-0-				13
02	392 N	309	-0-	-83	B	-0-	309	2			N	-0-				13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-				13
04	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-				13
05	341 N	330	-0-	-11	B	-0-	330	2			N	-0-				13
06	390 N	213	-0-	-177	B	-0-	213	2			N	-0-				13
07	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-				13
08	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			N	-0-				13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-				13
10	403 N	376	-0-	-27	B	-0-	376	2			N	-0-				13
11	390 N	292	-0-	-98	B	-0-	292	2			N	-0-				13
*12	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-				13

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. //CONT.// 146225
BRENTS, WALKER WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	455	2			N	-0-					9
02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2			N	-0-					9
04	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					9
05	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					9
06	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2			N	-0-					9
07	465	N	387	-0-	-78 B	-0-	387	2			N	-0-					9
08	620	N	414	-0-	-206 B	-0-	414	2			N	-0-					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					9
10	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					9
11	390	N	313	-0-	-77 B	-0-	313	2			N	-0-					9
12	496	N	401	-0-	-95 B	-0-	401	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
BOYD, A. F., UNIT 2 WELL #: 1B RRCID -> 017981 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 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	186	N	62	-0-	-124 B	-0-	62	2			N	-0-					13
02	84	N	47	-0-	-37 B	-0-	47	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	46	2			N	-0-					13
04	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					13
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					13
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					13
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					13
08	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					13
10	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					13
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					13
12	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS, O. E., -B- WELL #: RRCID -> 017982 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					15
02 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
04 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
05 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
06 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
07 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
08 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
10 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
11 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
12 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. //CONT.// 558961
HILL,SALLIE WELL #: 1L RRCID -> 116305 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4221 - 4231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HARRISON-RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 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	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	8	1	44	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	11	1	40	3	Y	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	19	1	67	3	Y	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	21	1	81	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	16	1	74	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	10	1	55	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	11	1	70	3	Y	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	20	1	77	3	Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	18	1	72	3	Y	8			8
						9	9							
*12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	22	1	78	3	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NORMAN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 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	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	61	1	413	3	Y	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	73	1	424	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	111	1	396	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	86	1	308	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	83	1	327	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	386	-0-	-94 B	-0-	68	1	318	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	325	-0-	-78 B	-0-	42	1	283	3	Y	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	61	1	343	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	50	1	327	3	Y	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	76	1	299	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	78	1	303	3	Y	-0-			-0-
*12	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	100	1	354	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRENTS WALKER A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 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	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	67	1	457	3	Y	-0-					47
02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	69	1	400	3	Y	-0-					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	118	1	420	3	Y	-0-					47
04	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	113	1	404	3	Y	-0-					47
05	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	105	1	412	3	Y	8	55	1			-0-
						9	9									
06	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	89	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	65	1	434	3	Y	10					10
						11	9									
08	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	70	1	399	3	Y	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	60	1	393	3	Y	-0-					10
10	496 N	426	-0-	-70 B	-0-	86	1	340	3	Y	-0-					10
11	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	80	1	309	3	Y	-0-					10
*12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	83	1	290	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FONDREN ELMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 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	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	53	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	388	-0-	-4 B	-0-	57	1	331	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	332	-0-	-102 B	-0-	73	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	337	-0-	-53 B	-0-	74	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	73	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	72	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	42	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	278	-0-	-142 B	-0-	37	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	64	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	59	1	230	3	Y	-0-					-0-
*12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	65	1	227	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE A.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 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	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	79	-0-	-33 B	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	25	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	24	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	21	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	28	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	29	1	112	3	Y	-0-					-0-
*12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	29	1	102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DAVIDSON, ERBY WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1054	-0-	-31 B	-0-	136	1	918	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	931	-0-	-21 B	-0-	137	1	794	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	231	1	828	3	Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	224	1	800	3	Y	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	215	1	847	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	984	-0-	-36 B	-0-	174	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	565	-0-	-489 B	-0-	74	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	151	1	985	3	Y	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	246	1	965	3	Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	211	1	820	3	Y	-0-					-0-
*12	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	221	1	779	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALD FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 071585 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3907 - 4108

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
WISE EXPLORATION 932980
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SIMMONS-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			73
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			73
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			73
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-			73
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			73
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			73
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			73
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HILL OPERATING LLC 387979
HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

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 J. T. A WELL #: 1 RRCID -> 060026 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4368 - 4372

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					20
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					20
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					20
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					20
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					20
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					20
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					20
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					20
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					20
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					20
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BERNHARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	16	1	764	2	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	13	1	463	2	N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	14	1	636	2	N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	13	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	17	1	836	2	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	10	1	689	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	783	-0-	-364	-0-	14	1	769	2	N	-0-					-0-
08	868	N	504	-0-	-364	-0-	10	1	494	2	N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	10	1	523	2	N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	420	2	N	-0-					-0-
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	18	1	648	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	39	1	1850	2	N	-0-					91
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	29	1	1026	2	N	-0-					91
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	36	1	1680	2	N	-0-					91
04	1830	N	1246	-0-	-584	-0-	15	1	1231	2	N	-0-					91
05	1178	N	930	-0-	-248	-0-	18	1	912	2	N	-0-					91
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	29	1	1997	2	N	-0-					91
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	39	1	2229	2	N	-0-					91
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	29	1	1431	2	N	-0-					91
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	28	1	1446	2	N	-0-					91
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	24	1	1162	2	N	-0-					91
*11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	34	1	1192	2	N	-0-					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 16,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 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	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					30
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					30
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					30
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					30
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					30
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					30
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					30
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					30
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					30
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					30
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					30
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 068804 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	252	N	112	-0-	-140	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 070902 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
SCHUTTS WELL #: 1 C RRCID -> 073206 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 080615 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	209	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 126161 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2259	-0-	-438	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2033	-0-	-157	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2010	-0-	-300	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
*11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SABRE OPERATING, INC. 742261
HASTINGS WELL #: 1 RRCID -> 058281 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	90	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL COMPANY 836180
SMITH BERRY WELL #: 1 RRCID -> 060495 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2884	3	2	9	N	2					5
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					5
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					5
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					5
05	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	2561	3			N	-0-					5
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					5
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					5
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					5
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3168	3	79	9	N	72					77
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3141	3	2	9	N	2					79
*11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					79
12	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2631	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 36,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SMITH STARK WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TARPON OIL COMPANY //CONT.// 836180
SMITH,BERRY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 121198 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	33	3	39	9	N	35	181	1			158
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	482	3	29	9	N	26					184
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					184
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					184
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075441 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	150	-0-	-67 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1444	-0-	-1501 B	-0-	1444	3			N	-0-					247
02	1288	N	1213	-0-	-75 B	-0-	208	1	1005	3	N	-0-					247
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519		1516	-0-	-3 B	-3	224	1	1292	3	N	-0-					247
04	1410		1276	-0-	-134 B	-137	240	1	1036	3	N	-0-					247
05	1333	N	1205	-0-	-128 B	-137	248	1	957	3	N	-0-					247
06	1470	N	1081	-0-	-389 B	-137	224	1	857	3	N	-0-					247
07	1333	N	1057	-0-	-276 B	-137	248	1	809	3	N	-0-					247
08	1209	N	1002	-0-	-207 B	-137	232	1	770	3	N	-0-					247
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -137																	
09	1080	N	972	-0-	-108 B	-137	240	1	732	3	N	-0-					247
10	1054	N	935	-0-	-119 B	-137	248	1	687	3	N	-0-					247
11	960	N	832	-0-	-128 B	-137	240	1	592	3	N	-0-					247
12	868	N	774	-0-	-94 B	-137	184	1	590	3	N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 13,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
GRUBB WELL #: 1 RRCID -> 063698 COMPL. DATE 07/10/1975 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DODSON WELL #: 1 RRCID -> 067245 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 5785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16 1	773 2	N	-0-			27
02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	11 1	391 2	N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	18 1	853 2	N	-0-			27
04	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	12 1	1031 2	N	-0-			27
05	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	22 1	1098 2	N	-0-			27
06	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	11 1	745 2	N	-0-			27
07	1085 N	847	-0-	-238 B	-0-	15 1	832 2	N	-0-			27
08	1116 N	545	-0-	-571 B	-0-	11 1	534 2	N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	6 1	314 2	N	-0-			27
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	5 1	253 2	N	-0-			27
*11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	15 1	529 2	N	-0-			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN 630579
JONES-D- WELL #: 1 RRCID -> 057815 COMPL. DATE 09/16/1973 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 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	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2		N	-0-			64
02	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2		N	-0-			64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	1027	-0-	-151 B	-0-	1027	2		N	-0-			64
04	990 N	941	-0-	-49 B	-0-	941	2		N	-0-			64
05	1147 N	1008	-0-	-139 B	-0-	1008	2		N	-0-			64
06	990 N	836	-0-	-154 B	-0-	836	2		N	-0-			64
07	961 N	836	-0-	-125 B	-0-	836	2		N	-0-			64
08	1023 N	930	-0-	-93 B	-0-	930	2		N	-0-			64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2		N	-0-			64
10	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2		N	-0-			64
11	900 N	853	-0-	-47 B	-0-	853	2		N	-0-			64
12	899 N	864	-0-	-35 B	-0-	864	2		N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 11,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

01	465 N	15	-0-	-450 B	-0-	15	2		N	-0-			13
02	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2		N	-0-			13
04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2		N	-0-			13
05	465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421	2		N	-0-			13
06	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2		N	-0-			13
07	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2		N	-0-			13
08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2		N	-0-			13
10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			13
11	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	2		N	-0-			13
12	465 N	316	-0-	-149 B	-0-	316	2		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 5,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0

01	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
02	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
06	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2		N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
08	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2		N	-0-			-0-
10	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2		N	-0-			-0-
*11	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2		N	-0-			-0-
*12	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	602	-0-	-328 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	918	-0-	-882 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	992	N	677	-0-	-315 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	810	N	623	-0-	-187 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	930	N	540	-0-	-390 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	557	-0-	-94 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	548	-0-	-103 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	620	N	411	-0-	-209 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	540	N	377	-0-	-163 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	403	N	305	-0-	-98 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE, WILLIAM H. 671431
POPE "C" WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
FARMER B. J. WELL #: 1 RRCID -> 060231 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	127	1	705	3	N	-0-					-0-
02	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	112	1	744	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	130	1	724	3	N	-0-					-0-
04	810 N	741	-0-	-69 B	-0-	161	1	580	3	N	-0-					-0-
05	961 N	782	-0-	-179 B	-0-	133	1	649	3	N	-0-					-0-
06	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	139	1	601	3	N	-0-					-0-
07	775 N	656	-0-	-119 B	-0-	26	1	630	3	N	-0-					-0-
08	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	173	1	718	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750 N	723	-0-	-27 B	-0-	137	1	586	3	N	-0-					-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
11	870 N	540	-0-	-330 B	-0-	102	1	438	3	N	-0-					-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY L.D. WELL #: 1 RRCID -> 060834 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	245	3	N	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	37	1	244	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	28	1	154	3	N	-0-					-0-
04	270 N	16	-0-	-254 B	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
05	310 N	190	-0-	-120 B	-0-	32	1	158	3	N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	23	1	98	3	N	-0-					-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
08	186 N	17	-0-	-169 B	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	18	1	76	3	N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	47	1	210	3	N	-0-					-0-
*11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	32	1	137	3	N	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 092813 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	41	1	227	3	N	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	37	1	248	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	47	1	266	3	N	-0-					-0-
04	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	54	1	196	3	N	-0-					-0-
05	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	52	1	256	3	N	-0-					-0-
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	64	1	277	3	N	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	14	1	329	3	N	-0-					-0-
08	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	51	1	212	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	228	-0-	-102 B	-0-	43	1	185	3	N	-0-					-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	64	1	282	3	N	-0-					-0-
11	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	37	1	160	3	N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CAVENESS WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	-0-	-215 B	-0-	64	2			N	-0-					22
02	308	N	242	-0-	-66 B	-0-	242	2			N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					22
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					22
05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					22
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					22
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	2	1	344	2	N	-0-					22
08	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	2	1	222	2	N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					22
10	341	N	137	-0-	-204 B	-0-	137	2			N	-0-					22
11	210	N	13	-0-	-197 B	-0-	13	2			N	-0-					22
12	310	N	5	-0-	-305 B	-0-	5	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CRUM, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19 B	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	20	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29 B	-0-	20	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	20	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	17	1	93	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	16	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	24	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	20	1	76	3	Y	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BAILEY, G. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	132	3	Y	18					109
						20	9									
02	224 N	76	-0-	-148 B	-0-	11	1	65	3	Y	-0-					109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	40	-0-	-177 B	-0-	9	1	31	3	Y	-0-					109
04	180 N	68	-0-	-112 B	-0-	15	1	53	3	Y	-0-					109
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	19	1	73	3	Y	-0-	45	1			64
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	41	1	189	3	Y	-0-					64
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	17	1	115	3	Y	-0-					64
08	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	12	1	69	3	Y	-0-					64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	104	-0-	-136 B	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					64
10	124 N	45	-0-	-79 B	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					64
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	106	1	412	3	Y	-0-					64
*12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	147	1	518	3	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WALKER BRENTS -A- WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302

01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	21	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	102	-0-	-66 B	-0-	15	1	87	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	158	-0-	-90 B	-0-	35	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	35	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	30	1	116	3	Y	10					10
						11	9									
06	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	19	1	88	3	Y	-0-					10
07	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					10
08	155 N	72	-0-	-83 B	-0-	6	1	57	3	Y	8					18
						9	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	66	-0-	-54 B	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					18
10	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					18
11	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	17	1	67	3	Y	-0-					18
*12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	17	1	60	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MEEKER (CONGLOMERATE 4950) 60255 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 149208 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968

01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					12
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					12
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					12
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					12
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					12
06	450 N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					12
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					12
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					12
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					12
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					12
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					12
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGL. 5100) 60255 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WISE EXPLORATION 932980
PHILLIPS "C" WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MEEKER (STRAWN 2400) 60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
PHILLIPS "B" WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					97
02	504	N	279	-0-	-225	-0-	279	3			N	-0-					97
03	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	3			N	-0-					97
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					97
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					97
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					97
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					97
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					97
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					97
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					97
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					97
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (1500) 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	217	N	33	-0-	-184 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (1500) //CONT.// 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
JONES J.T. WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	74	2			N	-0-					176
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					176
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					176
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					176
05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					176
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					176
07	155	N	77	-0-	-78 B	-0-	77	2			N	-0-					176
08	124	N	27	-0-	-97 B	-0-	27	2			N	-0-					176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					176
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					176
*11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					176
*12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HASTINGS WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-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-

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (1900) 60255 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL C. J. WELL #: 1 RRCID -> 063315 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEGHREBLIAN (3700) 60273 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
ALEXANDER WELL #: 1 U RRCID -> 115660 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1345	-0-	-267	-0-	1345	2			Y	-0-					21
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					21
03	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2			Y	-0-					21
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					21
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					21
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					21
07	1612	N	1234	-0-	-378	-0-	1234	2			Y	-0-					21
08	1488	N	460	-0-	-1028	-0-	460	2			Y	-0-					21
09	1440	N	49	-0-	-1391	-0-	49	2			Y	-0-					21
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					21
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					21
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 14,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GRIGGS,R.L. WELL #: 12 RRCID -> 128937 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4171 - 4175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-16	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2015 - P/A 01-17-2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGGS,R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 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	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
11	1080 N	994	-0-	-86	-0-	994	3		N	-0-			-0-
*12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) 60970 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
S & E REAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 222862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
STEPHEN,PAUL WELL #: 2 RRCID -> 121231 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	128	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	DLQ G-10	150	-0-	150 B	150	150	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	152	-0-	152 B	302	152	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	152	-0-	152 B	454	152	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	158	-0-	158 B	612	158	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	148	-0-	148 B	760	148	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	134	-0-	134 B	894	134	3		Y	-0-			-0-
08	1019 N	125	-0-	-894 B	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	128	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
STEPHEN, PAUL WELL #: 12 RRCID -> 133568 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD TRUST #1 WELL #: 1 RRCID -> 136242 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 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	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	3	3 1		-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	T. A.	-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: 3

STEPHEN, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 147504 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 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	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
STEPHEN, PAUL WELL #: 14 RRCID -> 147506 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 3 RRCID -> 197329 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-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	T. A.	-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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LIVINGSTON WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 3 L RRCID -> 131401 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 147502 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFF (CONGL.) 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RITCHIE 37 WELL #: 1 RRCID -> 204788 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-				401
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	211	3	N	-0-	401	7		-0-
03	589	N	95	-0-	-494	-0-	95	3	N	-0-				-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-				-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-				-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-				-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-				-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-				-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-				-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-				-0-
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
RITCHIE 37 -B- WELL #: 3 RRCID -> 214157 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 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	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-

RITCHIE-37- WELL #: 2 RRCID -> 214505 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3675 - 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	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-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 4 RRCID -> 112971 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
FLUEGGE WELL #: 5 RRCID -> 115131 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 1 RRCID -> 109212 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864

01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					33
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					33
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					33
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					33
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					33
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					33
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					33
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					33
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					33
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					33
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					33
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 2 RRCID -> 111492 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3882 - 3890

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
RITCHIE 37 -A- WELL #: 6 RRCID -> 228803 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3776 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	743	2	44	9	N	40					54
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	771	2	22	9	N	20					74
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	918	2	19	9	N	17					91
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	877	2	24	9	N	22	86	1			27
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	483	2	7	9	N	6					33
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	866	2	53	9	N	48	72	1			9
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	910	2	54	9	N	49					58
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1183	2	85	9	N	77	85	1			50
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	924	2	42	9	N	38					88
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1015	2	32	9	N	29					117
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	2	10	9	N	9					126
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 10,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

RITCHIE-37-C WELL #: 7 RRCID -> 237653 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3850 - 3858

01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	743	2	44	9	N	40					54
02	868	N	792	-0-	-76	-0-	771	2	21	9	N	19					73
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	918	2	19	9	N	17					90
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	877	2	25	9	N	23	86	1			27
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	483	2	7	9	N	6					33
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	866	2	52	9	N	47	71	1			9
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	910	2	54	9	N	49					58
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1183	2	84	9	N	76	84	1			50
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	923	2	42	9	N	38					88
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1014	2	32	9	N	29					117
11	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	1007	2	11	9	N	10					127
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 10,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

MIKLAR (STRAWN) 61323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
BECK, J. 061146
BECK, J. WELL #: 1 RRCID -> 089036 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1330 - 1336

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-

MILLS 61659 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
MILLS, JAMES T WELL #: 1 U RRCID -> 092896 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 587 - 589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	384			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS (ATOKA 4500) 61659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
MILLS, JAMES T. WELL #: 1 L RRCID -> 097043 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MILLSAP (700) 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT, J. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 183112 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 660 PERF. 568 - 660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
05	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
06	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
07	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
08	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
09	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
10	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
*12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GILBERT W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GILBERT, J. D. T-11 WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GILBERT, J. D. T-2 WELL #: 1 RRCID -> 189466 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 648 PERF. 633 - 648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	308 N	206	-0-	-102	-0-	206	2		N	-0-			-0-
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2		N	-0-			-0-
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
TIERCE-MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 063637 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 4871 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL COMPANY 836180
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 037489 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4054 - 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TARPON OIL COMPANY //CONT.// 836180
SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-			-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-			-0-
09	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-			-0-
10	713 N	484	-0-	-229	-0-	484	3			N	-0-			-0-
11	660 N	379	-0-	-281	-0-	379	3			N	-0-			-0-
12	527 N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
THURMAN DRILLING, INC. 858771
PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220

01	558 N	500	-0-	-58	-0-	132	1	368	3	N	-0-			-0-
02	532 N	407	-0-	-125	-0-	102	1	305	3	N	-0-			-0-
03	527 N	452	-0-	-75	-0-	108	1	344	3	N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	156	1	377	3	N	-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	168	1	365	3	N	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	168	1	371	3	N	-0-			-0-
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	162	1	367	3	N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	162	1	389	3	N	-0-			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	180	1	377	3	N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	186	1	390	3	N	-0-			-0-
11	540 N	94	-0-	-446	-0-	36	1	58	3	N	-0-			-0-
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	132	1	442	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 061714 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	172	1	2898	3	N	-0-					-0-
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	159	1	2482	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	185	1	2977	3	N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	182	1	2699	3	N	-0-					-0-
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	193	1	2831	3	N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	187	1	2807	3	N	-0-					-0-
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	193	1	3010	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	193	1	2845	3	N	-0-					-0-
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	187	1	2624	3	N	-0-					-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	193	1	2912	3	N	-0-					-0-
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	187	1	2627	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	436	-0-	-2385	-0-	6	1	430	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS -A- WELL #: 1 T RRCID -> 062200 COMPL. DATE 04/26/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SIKES-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 065749 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	138	1	423	3	N	-0-					26
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	138	1	297	3	N	-0-					26
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	114	1	350	3	N	-0-					26
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	150	1	397	3	N	-0-					26
05	496	N	210	-0-	-286	-0-	36	1	174	3	N	-0-					26
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	162	1	523	3	N	-0-					26
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	186	1	474	3	N	-0-					26
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	186	1	423	3	N	-0-					26
09	690	N	466	-0-	-224	-0-	162	1	304	3	N	-0-					26
10	651	N	144	-0-	-507	-0-	42	1	102	3	N	-0-					26
11	600	N	48	-0-	-552	-0-	48	3			N	-0-					26
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	919	-0-	-631	-0-	184	1	735	3	N	-0-					164
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	279	1	1162	3	N	-0-					164
03	1550	N	989	-0-	-561	-0-	248	1	741	3	N	-0-	132	1			32
04	900	N	426	-0-	-474	-0-	140	1	286	3	N	-0-					32
05	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	277	1	1027	3	N	-0-					32
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	240	1	1284	3	N	-0-					32
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	336	1	830	3	N	-0-					32
08	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	304	1	945	3	N	-0-					32
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	350	1	1128	3	N	-0-					32
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	419	1	1052	3	N	2					34
							2	9									
11	1200	N	841	-0-	-359	-0-	293	1	548	3	N	-0-					34
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	368	1	1201	3	N	2					36
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	378	2	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	352	2	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	44	1	409	2	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	45	1	425	2	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	45	1	425	2	N	-0-					-0-
07	465	N	272	-0-	-193	-0-	24	1	248	2	N	-0-					-0-
08	465	N	272	-0-	-193	-0-	24	1	248	2	N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	45	1	431	2	N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	43	1	389	2	N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HERZFELD FABRICATORS INC. //CONT.// 381590
SPEARS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 078518 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 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	837 N	743	-0-	-94	-0-	73	1	670	2	N	-0-			218
02	700 N	588	-0-	-112	-0-	60	1	528	2	N	-0-			218
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	82	1	753	2	N	-0-			218
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	76	1	701	2	N	-0-			218
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	79	1	747	2	N	-0-			218
06	810 N	782	-0-	-28	-0-	76	1	706	2	N	-0-			218
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	N	-0-			218
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	81	1	829	2	N	-0-			218
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	93	1	934	2	N	-0-			218
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	80	1	767	2	N	-0-			218
11	870 N	730	-0-	-140	-0-	72	1	658	2	N	-0-			218
12	1054 N	701	-0-	-353	-0-	69	1	632	2	N	-0-			218

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 066481 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 4275 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-

MINERAL WELLS (CADDO) 61842 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
MITCHELL 8 NE WELL #: 1 RRCID -> 212277 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4548 - 4503

01	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3			N	-0-		-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-		-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-		-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3			N	-0-		-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-		-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3			N	-0-		-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	3			N	-0-		-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	3			N	-0-		-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			N	-0-		-0-
*10	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	3			N	-0-		-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3			N	-0-		-0-
*12	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE) 61842 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
LANDRETH WELL #: 1 RRCID -> 174881 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1141	2			N	-0-					15
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					15
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					15
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					15
05	1457	N	1063	-0-	-394	-0-	1063	2			N	-0-					15
06	1230	N	787	-0-	-443	-0-	787	2			N	-0-					15
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					15
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					15
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					15
10	1178	N	161	-0-	-1017	-0-	161	2			N	-0-					15
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					15
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 9,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
KATMANDU WELL #: 2 RRCID -> 278240 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4243 - 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
06	0		914	-0-	914	914	914	2			N	-0-					-0-
07	0		6077	-0-	6077	6991	6077	2			N	-0-					-0-
08	0		1233	-0-	1233	8224	1233	2			N	-0-					-0-
09	5250		1352	-0-	-3898	4326	1352	2			N	-0-					-0-
10	5442		1116	-0-	-4326	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	4080		255	-0-	-3825	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	4216		1257	-0-	-2959	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540) 61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PUTNAM WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
TURKEY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					114
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					114
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					114
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					114
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					114
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					114
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					114
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					114
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
D C - S WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	52	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	32	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	22	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	35	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	23	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	28	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	20	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	99	3	Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 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	93	N	92	-0-	-1	-0-	28	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	27	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	27	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	21	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	21	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	14	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 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	465	N	380	-0-	-85	-0-	117	1	263	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	121	1	254	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	127	1	294	3	Y	-0-			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	127	1	320	3	Y	-0-			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	144	1	295	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	104	1	270	3	Y	-0-			-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	97	1	299	3	Y	-0-			-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	111	1	367	3	Y	-0-			-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	91	1	315	3	Y	-0-			-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	87	1	375	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	89	1	358	3	Y	-0-			-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	76	1	364	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	367	1	825	3	Y	-0-			-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	373	1	785	3	Y	-0-			-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	370	1	859	3	Y	-0-			-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	326	1	820	3	Y	-0-			-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	374	1	765	3	Y	-0-			-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	281	1	732	3	Y	-0-			-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	246	1	758	3	Y	-0-			-0-
08	1147	N	977	-0-	-170	-0-	228	1	749	3	Y	-0-			-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	229	1	798	3	Y	-0-			-0-
10	992	N	838	-0-	-154	-0-	158	1	680	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	829	-0-	-131	-0-	164	1	665	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	170	1	818	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 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	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-

MINERAL WELLS STRAWN "A" 61842 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 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	465	N	422	-0-	-43 B	-0-	64	1	358	3	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	76	1	374	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	84	1	457	3	N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	63	1	435	3	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	67	1	482	3	N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60 B	-0-	56	1	394	3	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	75	1	499	3	N	-0-					-0-
08	558	N	410	-0-	-148 B	-0-	39	1	371	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	43	1	406	3	N	-0-					-0-
10	589	N	497	-0-	-92 B	-0-	46	1	451	3	N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	64	1	297	3	N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	55	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 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	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	540	N	64	-0-	-476 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	57	-0-	-33 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (STRAWN, UPPER) 61842 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WOODS -A- WELL #: 1 C RRCID -> 063513 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2632 - 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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	172	1	942	3	N	-0-					-0-
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	94	1	483	3	N	-0-					-0-
03	899	N	541	-0-	-358	-0-	109	1	432	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	647	-0-	-433	-0-	141	1	506	3	N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	124	1	590	3	N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	212	1	1513	3	N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	50	1	978	3	N	-0-					-0-
08	713	N	215	-0-	-498	-0-	44	1	171	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	243	-0-	-1497	-0-	50	1	193	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	49	1	115	3	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800) 61842 692 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TRUST OIL CO. 872124
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600) 61842 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON, F.W. WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	429	-0-	429	429	429	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	446	-0-	446	875	446	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	397	-0-	397	1272	397	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	197	-0-	197	1469	197	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	201	-0-	201	1670	201	3			N	-0-					-0-
*12	2025	R	355	-0-	-1670	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE) 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
LLOYD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-			-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	797	-0-	-226	-0-	122	1	675	3	N	-0-			-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	145	1	720	3	N	-0-			-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	175	1	956	3	N	-0-			-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	133	1	928	3	N	-0-			-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	127	1	901	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	948	-0-	-132	-0-	118	1	830	3	N	-0-			-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	144	1	1052	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	767	-0-	-256	-0-	72	1	695	3	N	-0-			-0-
09	960	N	608	-0-	-352	-0-	58	1	550	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	797	-0-	-412	-0-	73	1	724	3	N	-0-			-0-
11	750	N	574	-0-	-176	-0-	101	1	473	3	N	-0-			-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	95	1	747	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 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	1829	N	1504	-0-	-325	-0-	233	1	1271	3	N	-0-			17
02	1540	N	1262	-0-	-278	-0-	122	1	1140	3	N	-0-			17
03	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	327	1	1299	3	N	-0-			17
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	389	1	1386	3	N	-0-			17
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	293	1	1404	3	N	-0-			17
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	216	1	1544	3	N	-0-			17
07	1829	N	1306	-0-	-523	-0-	308	1	998	3	N	-0-			17
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	342	1	1332	3	N	-0-			17
09	1770	N	1411	-0-	-359	-0-	289	1	1122	3	N	-0-			17
10	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	275	1	809	3	N	-0-			17
11	1620	N	1106	-0-	-514	-0-	330	1	776	3	N	-0-			17
*12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	327	1	1282	3	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 17,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FIREWATER WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	440	-0-	-707	-0-	67	1	373	3	N	-0-					109
02	868	N	107	-0-	-761	-0-	21	1	54	3	N	29					138
							32	9									
03	620	N	108	-0-	-512	-0-	25	1	83	3	N	-0-					138
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	118	1	418	3	N	-0-					138
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	116	1	430	3	N	105					243
							116	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	102	1	295	3	N	2					245
							2	9									
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	134	1	374	3	N	4					249
							4	9									
08	651	N	86	-0-	-565	-0-	30	1	56	3	N	-0-					249
09	390	N	117	-0-	-273	-0-	11	1	106	3	N	-0-					249
10	527	N	310	-0-	-217	-0-	29	1	281	3	N	-0-					249
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					249
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	240	-0-	-597	-0-	37	1	203	3	N	-0-					5
02	728	N	249	-0-	-479	-0-	42	1	207	3	N	-0-					5
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	96	1	524	3	N	-0-					5
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	76	1	530	3	N	-0-					5
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	460	3	N	-0-					5
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	65	1	457	3	N	-0-					5
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	81	1	579	3	N	-0-					5
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	3	N	-0-					5
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	57	1	545	3	N	-0-					5
10	651	N	486	-0-	-165	-0-	45	1	441	3	N	-0-					5
11	540	N	119	-0-	-421	-0-	21	1	98	3	N	-0-					5
12	620	N	372	-0-	-248	-0-	42	1	330	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
DECKER, R.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	499	2	N	-0-					-0-
02	476	N	367	-0-	-109	-0-	37	1	330	2	N	-0-					-0-
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	44	1	412	2	N	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	43	1	394	2	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	422	2	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	46	1	437	2	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	557	2	N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	47	1	450	2	N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	2	N	-0-					-0-
12	620	N	467	-0-	-153	-0-	46	1	421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ITX CORPORATION 427179
WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WAGLEY, E.F."C" WELL #: 2 RRCID -> 088820 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					18
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					18
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					18
04	720 N	618	-0-	-102	-0-	618	3			N	-0-					18
05	744 N	338	-0-	-406	-0-	338	3			N	-0-					18
*06	660 N	540	-0-	-120	-0-	540	3			N	-0-					18
*07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					18
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					18
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					18
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					18
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 7,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAND BERRY WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	214	2			N	-0-					2
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					2
03	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					2
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					2
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					2
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					2
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					2
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					2
09	270 N	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					2
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					2
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					2
12	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
03	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2		N	-0-			-0-
04	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2		N	-0-			-0-
05	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2		N	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427

01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	806 N	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	717	2	29	9	N	26	26	1			-0-
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TARPON OIL & GAS CO. 836178
RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 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	1457 X	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			N	-0-					94
02	DLQ G-10	242	-0-	242	242	242	3			N	-0-					94
03	DLQ G-10	2100	-0-	2100	2342	2063	3	37	9	N	34					128
04	DLQ G-10	1746	-0-	1746	4088	1746	3			N	-0-					128
05	DLQ G-10	1434	-0-	1434	5522	1434	3			N	-0-					128
06	6919 X	1397	-0-	-5522	-0-	1397	3			N	-0-					128
07	2108 X	1068	-0-	-1040	-0-	1068	3			N	-0-					128
08	2108 X	525	-0-	-1583	-0-	525	3			N	-0-					128
09	1740 X	569	-0-	-1171	-0-	569	3			N	-0-					128
10	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					128
*11	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					128
12	1054 X	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 14,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 094303 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO) 61844 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
DECKER, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 114291 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	758	-0-	-203	-0-	75	1	683	2	N	-0-					-0-
02	728	N	647	-0-	-81	-0-	66	1	581	2	N	-0-					-0-
03	806	N	717	-0-	-89	-0-	69	1	648	2	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	77	1	706	2	N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	74	1	702	2	N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	74	1	750	2	N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	74	1	750	2	N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	74	1	744	2	N	-0-					-0-
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	72	1	690	2	N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	76	1	690	2	N	-0-					-0-
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	85	1	781	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARS,J.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120971 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 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	527	N	480	-0-	-47	-0-	47	1	433	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	2	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	441	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	441	2	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	54	1	509	2	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	444	2	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	53	1	540	2	N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	53	1	540	2	N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	59	1	589	2	N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	49	1	448	2	N	-0-					-0-
12	682	N	487	-0-	-195	-0-	48	1	439	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
RAGLE, L. WELL #: 6 RRCID -> 256533 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	840	N	575	-0-	-265	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.// 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 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	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
KEECHI WELL #: 1D RRCID -> 270762 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455

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-

TERVITA, LLC 844072
LEWALLEN WELL #: 1DW RRCID -> 224594 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752

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-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART WELL #: 8681A RRCID -> 070660 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
HART RANCH 2515 WELL #: 1 RRCID -> 115729 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2866 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - P/A 01-12-2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) 61848 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PALO CROSS, LLC 637384
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) //CONT.// 61848 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PALO CROSS, LLC //CONT.// 637384
DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					9
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					9
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					9
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					9
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					9
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					9
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) //CONT.// 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VORTT EXPLORATION COMPANY, INC. 887500
BAUM UNIT IV WELL #: 1 RRCID -> 103386 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1354 - 1366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ADKINS, MICHAEL H. 007933
HOG MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JENKINS, LEON UNIT I WELL #: 1 T RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186

01	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3		N	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	3		N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) //CONT.// 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-312	-0-	556	3		N	-0-			-0-
02	868 N	188	-0-	-680	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03	589 N	158	-0-	-431	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1082	-0-	-268	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	494	-0-	-1211	-0-	494	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
09	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
11	1140 N	909	-0-	-231	-0-	909	3		N	-0-			-0-
12	1240 N	952	-0-	-288	-0-	952	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979
BUCHANAN, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090673 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4284 - 4290

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL,4000) 61848 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
WIGGINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107308 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3989 - 4005

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL 4140) 61848 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
WELCH WELL #: 2 RRCID -> 212969 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 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	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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					22
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					22
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					22
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					22
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					22
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					22
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979
MCCLURE, PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100261 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 4321 PERF. 4144 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 4 RRCID -> 254574 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2994	-0-	-571	-0-	2977	3	17	9	N	15					93
02	3220	X	2718	-0-	-502	-0-	2695	3	23	9	N	21					114
03	3565	X	2997	-0-	-568	-0-	2993	3	4	9	N	4					118
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	13					131
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3147	3	8	9	N	7					138
06	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	2884	3	8	9	N	7					145
07	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	2585	3	3	9	N	3					148
08	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	2983	3	7	9	N	6					154
09	3030	X	2658	-0-	-372	-0-	2654	3	4	9	N	4					158
10	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	2760	3			N	-0-					158
11	2880	X	2649	-0-	-231	-0-	2649	3			N	-0-					158
12	2976	X	2755	-0-	-221	-0-	2755	3			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 31,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.// 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 097984 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	103	1	162	2	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	131	1	151	2	N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	325	1	267	2	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-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-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550) 61848 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
CROSS, C. D. 190320
TURNER WELL #: RRCID -> 100785 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					45
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					45
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					45
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/1991

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL) 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
HINKSTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 098782 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL OIL & GAS 599295
HUBBARD,J.G. WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	223	2	N	-0-					-0-
02	224 N	223	-0-	-1 B	-0-	40	1	183	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	40	1	237	2	N	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	40	1	204	2	N	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	40	1	216	2	N	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	40	1	253	2	N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	40	1	242	2	N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	40	1	239	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	40	1	260	2	N	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	40	1	243	2	N	-0-					-0-
11	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	40	1	195	2	N	-0-					-0-
12	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	40	1	199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO CROSS, LLC 637384
MOORE,H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 107720 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374

01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	79	1	271	3	N	-0-			-0-
06	240 N	106	-0-	-134	-0-	18	1	88	3	N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-
08	341 N	98	-0-	-243	-0-	98	3			N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	46	1	124	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	-0-			-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) //CONT.// 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	53	1	179	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	41	1	201	3	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	78	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
PRICE, D. WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868

01	372	N	342	-0-	-30	-0-	54	1	288	3	N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	80	1	271	3	N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	48	1	217	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	3	N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	54	1	342	3	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	57	1	359	3	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	61	1	377	3	N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	49	1	338	3	N	-0-					-0-
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	52	1	322	3	N	-0-					-0-
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	52	1	297	3	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	57	1	312	3	N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	51	1	312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060

01	T. A.		2	-0-	-42	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
REDDELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) 61848 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
REESE, KAYLER WELL #: 1 RRCID -> 258992 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	682	2		N	-0-			-0-
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	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: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) 61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267883 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
BROGDON WELL #: 1 RRCID -> 217886 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	0			-0-
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C 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	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-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
03/01 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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

G & F OIL, INC. 292000
TOMERLIN WELL #: 1A RRCID -> 095103 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 4607 PERF. 3730 - 3754

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			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-

TOMERLIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 107042 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3705 - 3739

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			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-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
GO OIL CORP. 311420
KALINA WELL #: 1 RRCID -> 097514 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487	2		N	-0-			72
02	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-			72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2		N	-0-			72
04	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			72
05	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2		N	-0-			72
06	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			72
07	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			72
08	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2		N	-0-			72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-			72
10	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2		N	-0-			72
*11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-			72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAFFOON FARM 481009
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	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-

AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	180	-0-	-68 B	-0-	124 1	56 3	Y	-0-			9
02	196 N	168	-0-	-28 B	-0-	88 1	80 3	Y	-0-			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	100 1	91 3	Y	-0-			9
04	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	75 1	93 3	Y	-0-			9
05	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	82 1	90 3	Y	-0-			9
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	64 1	95 3	Y	-0-			9
07	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	64 1	101 3	Y	5			14
						6 9						
08	186 N	26	-0-	-160 B	-0-	14 1	12 3	Y	-0-			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			Y	-0-	14 1		-0-
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	195 1	54 3	Y	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	154 1	153 3	Y	-0-			-0-
*12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	135 1	125 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ADKINS, MICHAEL H. 007933
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 105067 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2896 - 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	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			-0-
06	960 N	942	-0-	-18	-0-	942 2		N	-0-			-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
09	930 N	681	-0-	-249	-0-	681 2		N	-0-			-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	530	2	13	9	N	12					15
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	N	3					18
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					18
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					18
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	382	2	17	9	N	15					33
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					33
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					33
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					33
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					33
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 4,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					6
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					6
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					6
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					6
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					6
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					6
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					6
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					6
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					6
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	34	1	179	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	116	X	116	-0-	-0-	-0-	21	1	95	3	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	24	1	175	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	22	1	138	3	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	20	1	111	3	N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	20	1	107	3	N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	21	1	127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	108	1	327	3	N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	95	1	341	3	N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	53	1	390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 2794 - 2812

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814

01	434	N	366	-0-	-68	-0-	58	1	308	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	92	1	312	3	N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	82	1	368	3	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	364	3	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	62	1	390	3	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	64	1	403	3	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	68	1	422	3	N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	57	1	394	3	N	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	63	1	388	3	N	-0-					-0-
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	62	1	353	3	N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	61	1	333	3	N	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	62	1	379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2830 - 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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	3	N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	28	1	98	3	N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 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	620 N	617	-0-	-3	-0-	98	1	519	3	N	-0-			3
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	137	1	465	3	N	-0-			3
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	113	1	508	3	N	-0-			3
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	69	1	502	3	N	-0-			3
05	620 N	448	-0-	-172	-0-	60	1	388	3	N	-0-			3
06	600 N	454	-0-	-146	-0-	63	1	391	3	N	-0-			3
07	589 N	483	-0-	-106	-0-	67	1	416	3	N	-0-			3
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	55	1	380	3	N	-0-			3
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	62	1	386	3	N	-0-			3
10	496 N	399	-0-	-97	-0-	60	1	339	3	N	-0-			3
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	60	1	329	3	N	-0-			3
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	62	1	380	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	45	1	239	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	3	N	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	31	1	190	3	N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	24	1	166	3	N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	25	1	153	3	N	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	24	1	134	3	N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	21	1	114	3	N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	21	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					25
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					25
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					25
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					25
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					25
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					25
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					25
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GLIDEWELL, J. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 111552 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2815 - 2844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
KELLY, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 093733 COMPL. DATE 08/20/1991 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 2388 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87 3	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55 3	N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138 3	N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99 3	N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101 3	N	-0-			-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	13	1	83 3	N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	13	1	88 3	N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110 3	N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	12	1	66 3	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86 3	N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	16	1	101 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
GLOVER, H. WELL #: 1 RRCID -> 139945 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2423 - 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	T. A.	18	-0-	-7	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528

01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	33	1	175	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	3	N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	3	N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	3	N	-0-			-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	26	1	159	3	N	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	N	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	245	3	N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	54	1	308	3	N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	49	1	269	3	N	-0-			-0-
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	47	1	286	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CANN WELL #: 3 RRCID -> 121301 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 2448 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PALO CROSS, LLC 637384
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774

01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	300 N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	310 N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
KATE WELL #: 1 RRCID -> 104764 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 980 - 1129

01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	22	1	65	3	N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	3	N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	3	N	-0-					-0-
02	532	N	480	-0-	-52	-0-	29	1	451	3	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	3	N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	134	1	552	3	N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	118	1	658	3	N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	41	1	573	3	N	-0-					-0-
08	682	N	463	-0-	-219	-0-	38	1	425	3	N	-0-					-0-
09	780	N	500	-0-	-280	-0-	34	1	466	3	N	-0-					-0-
10	620	N	323	-0-	-297	-0-	24	1	299	3	N	-0-					-0-
11	450	N	136	-0-	-314	-0-	18	1	118	3	N	-0-					-0-
12	527	N	332	-0-	-195	-0-	67	1	265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	59	1	273	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	3	N	-0-					-0-
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
08	341	N	64	-0-	-277	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
09	360	N	180	-0-	-180	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	186	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	70	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	20	1	273	3	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	3	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	58	1	325	3	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	21	1	284	3	N	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	19	1	207	3	N	-0-					-0-
09	390	N	237	-0-	-153	-0-	16	1	221	3	N	-0-					-0-
10	310	N	201	-0-	-109	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	17	1	113	3	N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	49	1	209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	315	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	N	-0-					-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	514	3	N	-0-					-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	98	1	448	3	N	-0-					-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-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: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 278954 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1076

09	0	40	-0-	40	40	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	0	179	-0-	179	219	13	1	166	3	N	-0-					-0-
11	0	145	-0-	145	364	19	1	126	3	N	-0-					-0-
*12	620	256	-0-	-364	-0-	49	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144

01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	1			N	-0-					-0-
04	21 X	17	-0-	-4	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	149	-0-	149	149	73	1	76	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	77	-0-	77	226	53	1	24	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	117	-0-	117	343	57	1	60	2	N	-0-					-0-
08	458 R	115	-0-	-343	-0-	70	1	45	2	N	-0-					-0-
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	94	1	26	2	N	-0-					-0-
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1			N	-0-					-0-
12	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SMITH, JERRY V. 792925
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116

01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					10
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					10
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					10
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					10
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					10
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					10
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					10
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					10
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					10
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228

10	3744		1093	-0-	-2651	-0-	207	1	886	2	N	-0-					-0-
11	4680		150	-0-	-4530	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	4836		45	-0-	-4791	-0-	45	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (BIG SALINE) 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
FERGUSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129052 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1740 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148

01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	161	1	610	3	N	-0-		-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	144	1	532	3	N	-0-		-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	160	1	613	3	N	-0-		-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	154	1	587	3	N	-0-		-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	159	1	592	3	N	-0-		-0-
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	152	1	583	3	N	-0-		-0-
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	160	1	595	3	N	-0-		-0-
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	161	1	570	3	N	-0-		-0-
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	153	1	552	3	N	-0-		-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	156	1	542	3	N	-0-		-0-
11	720	N	637	-0-	-83	-0-	146	1	491	3	N	-0-		-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	155	1	548	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169

01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	104	1	1594	3	N	-0-		-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	93	1	1459	3	N	-0-		-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	104	1	1622	3	N	-0-		-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	102	1	1635	3	N	-0-		-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	107	1	1682	3	N	-0-		-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	95	1	1582	3	N	-0-		-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	117	1	1783	3	N	-0-		-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	121	1	1712	3	N	-0-		-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	110	1	1675	3	N	-0-		-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	94	1	1469	3	N	-0-		-0-
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	94	1	1610	3	N	-0-		-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (BIG SALINE) //CONT.// 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152341 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 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	961 N	829	-0-	-132	-0-	76	1	753	3	N	-0-			-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	75	1	795	3	N	-0-			-0-
03	961 N	943	-0-	-18	-0-	82	1	861	3	N	-0-			-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	80	1	871	3	N	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	88	1	951	3	N	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	76	1	827	3	N	-0-			-0-
07	992 N	942	-0-	-50	-0-	83	1	859	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	852	-0-	-202	-0-	81	1	771	3	N	-0-			-0-
09	900 N	868	-0-	-32	-0-	78	1	790	3	N	-0-			-0-
10	930 N	791	-0-	-139	-0-	73	1	718	3	N	-0-			-0-
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	66	1	688	3	N	-0-			-0-
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	72	1	725	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

9K INVESTMENTS LLC 988752
BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196

01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	2	N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	2	N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	2	N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (STRAWN) 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC 703607
HARLIN WELL #: 1 RRCID -> 224481 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 1567 - 1583

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-

MINGUS (STRAWN) //CONT.// 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
BORCHER-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 132937 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 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	T. A.	253	-0-	253	597	253	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	58	-0-	58	655	58	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	77	-0-	77	732	77	3			Y	-0-			-0-
04	1149 R	417	-0-	-732	-0-	417	3			Y	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803

01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	15	-0-	15	151	15	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	96	-0-	96	247	96	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	48	-0-	48	295	48	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (STRAWN 1700) 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150668 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806

01	341 N	301	-0-	-40	-0-	44	1	257	3	N	-0-			-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	41	1	264	3	N	-0-			-0-
03	372 N	290	-0-	-82	-0-	43	1	247	3	N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	3	N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	44	1	272	3	N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	42	1	264	3	N	-0-			-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	42	1	236	3	N	-0-			-0-
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	41	1	205	3	N	-0-			-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	42	1	251	3	N	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	42	1	236	3	N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	N	-0-			-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	50	1	369	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (STRAWN 1700) //CONT.// 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 163775 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 1894 - 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-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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_____ 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA WELL #: 1T RRCID -> 168714 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1912 - 1920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2015 - PLUGGED 09/02/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA WELL #: 3 RRCID -> 170322 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 1946 - 1953

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIANOLA RR "5" WELL #: 1 RRCID -> 171484 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 1937 - 1963

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (STRAWN 1700) //CONT.// 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 171798 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 1776 - 1783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA WELL #: 7 RRCID -> 178554 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1816 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE (STRAWN 1380) 61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 093001 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIS RAIZES (DUFFER) 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
BILMAC OIL CO., INC. 070875
EZZELL WELL #: 1 RRCID -> 118515 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					34
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					34
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					34
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					34
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					34
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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-					34

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 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	651	N	261	-0-	-390	-0-	261	2			N	-0-					40
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					40
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					40
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					40
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					40
06	600	N	433	-0-	-167	-0-	433	2			N	-0-					40
07	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					40
08	651	N	402	-0-	-249	-0-	402	2			N	-0-					40
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					40
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					40
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					40
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, NATHAN S. WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					26
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					26
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					26
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					26
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					26
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					26
07	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	2			N	-0-					26
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					26
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					26
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					26
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					26
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER, STEVE WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 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	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-

CARTER T. A WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			25
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			25
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			25
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			25
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			25
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			25
07	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-			25
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			25
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			25
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			25
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			25
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION MTN. (DUFFER) 62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
CAPPS "2993" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262295 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	-0-	-1111	-0-	532	2			N	-0-					33
02	1428	N	546	-0-	-882	-0-	546	2			N	-0-					33
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					33
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1354	2	23	9	N	21					54
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	N	1					55
06	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1517	2			N	-0-					55
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1466	2	6	9	N	5					60
08	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	1165	2			N	-0-					60
09	1530	N	822	-0-	-708	-0-	822	2			N	-0-					60
10	1457	N	1120	-0-	-337	-0-	1120	2			N	-0-					60
11	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					60
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 14,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 269378 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2198	-0-	-2049	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2251	-0-	-1081	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1922	-0-	-279	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1859	-0-	-271	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1663	-0-	-569	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1118	-0-	-804	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1002	-0-	-498	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION MTN. (DUFFER) //CONT.// 62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PETEX //CONT.// 659782
WYLIE '2998' WELL #: 1 RRCID -> 270775 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	589	N	128	-0-	-461	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
MOORE WELL #: RRCID -> 128699 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981

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_____ 05/08/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. 089974
HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 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	527 #	505	-0-	-22	-0-	53	1	451	2	N	1					176
						1	9									
02	483 R	483	-0-	-0-	-0-	54	1	425	2	N	4					180
						4	9									
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	52	1	484	2	N	-0-					180
04	533 R	533	-0-	-0-	-0-	53	1	476	2	N	4					184
						4	9									
05	573 R	573	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	N	-0-					184
06	521 R	521	-0-	-0-	-0-	56	1	465	2	N	-0-					184
07	620 #	498	-0-	-122	-0-	57	1	439	2	N	2	168	1			18
						2	9									
08	574 R	574	-0-	-0-	-0-	61	1	513	2	N	-0-					18
09	576 R	576	-0-	-0-	-0-	59	1	517	2	N	-0-					18
10	594 R	594	-0-	-0-	-0-	58	1	529	2	N	6					24
						7	9									
11	570 #	556	-0-	-14	-0-	58	1	497	2	N	1					25
						1	9									
12	589 #	582	-0-	-7	-0-	59	1	519	2	N	4					29
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870

01	651 #	574	-0-	-77	-0-	60	1	513	2	N	1					132
						1	9									
02	588 #	544	-0-	-44	-0-	62	1	481	2	N	1					133
						1	9									
03	651 #	631	-0-	-20	-0-	61	1	569	2	N	1					134
						1	9									
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	61	1	552	2	N	1					135
						1	9									
05	657 R	657	-0-	-0-	-0-	66	1	591	2	N	-0-					135
06	600 #	565	-0-	-35	-0-	61	1	504	2	N	-0-					135
07	713 #	547	-0-	-166	-0-	63	1	484	2	N	-0-					135
08	669 R	669	-0-	-0-	-0-	71	1	597	2	N	1					136
						1	9									
09	647 R	647	-0-	-0-	-0-	66	1	578	2	N	3					139
						3	9									
10	652 R	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	2	N	-0-					139
11	660 #	618	-0-	-42	-0-	65	1	552	2	N	1					140
						1	9									
12	682 #	631	-0-	-51	-0-	64	1	566	2	N	1					141
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710

01	155 #	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	2	N	-0-					77
02	140 #	127	-0-	-13	-0-	14	1	113	2	N	-0-					77
03	155 #	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	2	N	-0-					77
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	2	N	-0-					77
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	2	N	-0-					77
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	2	N	-0-					77
07	186 #	136	-0-	-50	-0-	16	1	120	2	N	-0-					77
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-					77
09	150 #	108	-0-	-42	-0-	11	1	97	2	N	-0-					77
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					77
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	2	N	-0-					77
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 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	279 #	234	-0-	-45	-0-	37	1	186	2	Y	10					114
						11	9									
02	252 #	219	-0-	-33	-0-	38	1	174	2	Y	6					120
						7	9									
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	36	1	197	2	Y	4					124
						4	9									
04	240 #	218	-0-	-22	-0-	35	1	182	2	Y	1					125
						1	9									
05	248 #	65	-0-	-183	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					125
06	240 #	195	-0-	-45	-0-	33	1	162	2	Y	-0-					125
07	248 #	159	-0-	-89	-0-	29	1	130	2	Y	-0-					125
08	248 #	159	-0-	-89	-0-	20	1	103	2	Y	33					158
						36	9									
09	210 #	200	-0-	-10	-0-	32	1	168	2	Y	-0-					158
10	217 #	196	-0-	-21	-0-	31	1	165	2	Y	-0-					158
11	210 #	179	-0-	-31	-0-	30	1	149	2	Y	-0-					158
12	217 #	183	-0-	-34	-0-	29	1	152	2	Y	2					160
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

STOKES,W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726

01	527 #	461	-0-	-66	-0-	35	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	476 #	438	-0-	-38	-0-	36	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	527 #	484	-0-	-43	-0-	34	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	480 #	450	-0-	-30	-0-	32	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	496 #	128	-0-	-368	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	480 #	398	-0-	-82	-0-	31	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	527 #	319	-0-	-208	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	496 #	247	-0-	-249	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	450 #	411	-0-	-39	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	403 #	400	-0-	-3	-0-	28	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	390 #	364	-0-	-26	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	434 #	368	-0-	-66	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 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	248 #	202	-0-	-46	-0-	21	1	181	2	N	-0-					63
02	196 #	192	-0-	-4	-0-	22	1	170	2	N	-0-					63
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-					63
04	210 #	209	-0-	-1	-0-	21	1	188	2	N	-0-					63
05	217 #	212	-0-	-5	-0-	21	1	191	2	N	-0-					63
06	210 #	186	-0-	-24	-0-	20	1	166	2	N	-0-					63
07	248 #	182	-0-	-66	-0-	21	1	161	2	N	-0-					63
08	217 #	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	2	N	-0-					63
09	210 #	209	-0-	-1	-0-	21	1	188	2	N	-0-					63
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-					63
11	210 #	206	-0-	-4	-0-	22	1	184	2	N	-0-					63
*12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	14					77
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852

01	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	148	-0-	-48	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849

01	155 #	104	-0-	-51	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	140 #	95	-0-	-45	-0-	16	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	17	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	18	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	17	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	18	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	18	1	91	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 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	465 #	453	-0-	-12	-0-	47	1	403	2	N	3					58
						3	9									
02	441 R	441	-0-	-0-	-0-	49	1	380	2	N	11					69
						12	9									
03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	47	1	432	2	N	8					77
						9	9									
04	478 R	478	-0-	-0-	-0-	47	1	420	2	N	10					87
						11	9									
05	520 R	520	-0-	-0-	-0-	52	1	465	2	N	3					90
						3	9									
06	458 R	458	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	N	4					94
						4	9									
07	465 #	445	-0-	-20	-0-	51	1	391	2	N	3					97
						3	9									
08	471 R	471	-0-	-0-	-0-	50	1	418	2	N	3					100
						3	9									
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	51	1	450	2	N	8					108
						9	9									
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	50	1	458	2	N	6					114
						7	9									
11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	50	1	426	2	N	5					119
						6	9									
*12	509 R	509	-0-	-0-	-0-	50	1	436	2	N	21					140
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734

01	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	118	-0-	-78	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718

01	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	101	-0-	-67	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	102	-0-	-66	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	112	-0-	-68	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709

01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2526 - 2706

01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	166 R	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	216 R	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	243 R	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	210 #	193	-0-	-17	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	248 #	200	-0-	-48	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	248 #	201	-0-	-47	-0-	17	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	240 #	208	-0-	-32	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	238 R	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
*12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC 221580
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 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	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-			33
02	DLQ G-10	12	-0-	12	23	12	2		Y	-0-			33
03	DLQ G-10	11	-0-	11	34	11	2		Y	-0-			33
04	DLQ G-10	10	-0-	10	44	10	2		Y	-0-			33
05	53 R	9	-0-	-44	-0-	9	2		Y	-0-	33 7		-0-
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
08	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
*11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER WELL #: 7 RRCID -> 118568 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	-0-	59	59	59	2		Y	-0-			17
02	DLQ G-10	66	-0-	66	125	66	2		Y	-0-			17
03	DLQ G-10	67	-0-	67	192	67	2		Y	-0-			17
04	DLQ G-10	64	-0-	64	256	64	2		Y	-0-			17
05	316 R	60	-0-	-256	-0-	60	2		Y	-0-	17 7		-0-
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
07	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-			-0-
08	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
09	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			-0-
10	155 #	97	-0-	-58	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
*11	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 119335 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	73	73	73	2		Y	-0-			9
02	DLQ G-10	40	-0-	40	113	40	2		Y	-0-			9
03	DLQ G-10	84	-0-	84	197	84	2		Y	-0-			9
04	DLQ G-10	80	-0-	80	277	80	2		Y	-0-			9
05	351 R	74	-0-	-277	-0-	74	2		Y	-0-	9 7		-0-
06	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
07	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2		Y	-0-			-0-
08	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
09	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
10	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
*11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
12	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 129380 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2552 - 2572

01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	2		Y	-0-			13
02	DLQ G-10	38	-0-	38	72	38	2		Y	-0-			13
03	DLQ G-10	39	-0-	39	111	39	2		Y	-0-			13
04	DLQ G-10	37	-0-	37	148	37	2		Y	-0-			13
05	182 R	34	-0-	-148	-0-	34	2		Y	-0-	13 7		-0-
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
07	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
08	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
09	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
10	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
*11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "C" WELL #: 8 RRCID -> 129381 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2694 - 2702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
TURNER "C" WELL #: 9 RRCID -> 129382 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2666 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DENNIS, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 137435 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2665 - 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	DLQ G-10	122	-0-	122	122	122	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	242	-0-	242	364	242	2			Y	-0-					-0-
03	683 R	319	-0-	-364	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
05	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 144076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2724 - 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	DLQ G-10	763	-0-	763	763	763	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10	996	-0-	996	1759	996	2			Y	-0-					12
03	2705 R	946	-0-	-1759	-0-	946	2			Y	-0-					12
04	940 R	940	-0-	-0-	-0-	932	2	8	9	Y	7					19
05	930 #	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					19
06	900 #	678	-0-	-222	-0-	678	2			Y	-0-					19
07	930 #	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-					19
08	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					19
09	900 #	681	-0-	-219	-0-	681	2			Y	-0-					19
10	930 #	381	-0-	-549	-0-	358	2	23	9	Y	21	21	1			19
*11	898 R	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	Y	4					23
12	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 9,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
DEB WELL #: 1 RRCID -> 147961 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2712 - 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	DLQ G-10	645	-0-	645	645	645	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	861	-0-	861	1506	861	2			Y	-0-					-0-
03	2458 R	952	-0-	-1506	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
04	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
05	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
06	919 R	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
07	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
08	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
09	900 #	746	-0-	-154	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
10	930 #	192	-0-	-738	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	900 #	702	-0-	-198	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
12	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 147963 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2718 - 2756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	388	-0-	388	388	337	2	51	9	Y	46					94
02	DLQ G-10	422	-0-	422	810	422	2			Y	-0-					94
03	1246 R	436	-0-	-810	-0-	410	2	26	9	Y	24					118
04	498 R	498	-0-	-0-	-0-	452	2	46	9	Y	42					160
05	477 R	477	-0-	-0-	-0-	438	2	39	9	Y	35					195
06	360 #	308	-0-	-52	-0-	304	2	4	9	Y	4	160	1			39
07	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					39
08	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					39
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					39
10	372 #	124	-0-	-248	-0-	124	2			Y	-0-					39
*11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	435	2	26	9	Y	24					63
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

TURNER "D" WELL #: 10 RRCID -> 218865 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 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	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140 #	44	-0-	-96	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	809 R	809	-0-	-0-	-0-	678	2	131	9	N	119					119
08	708 R	708	-0-	-0-	-0-	679	2	29	9	N	26					145
09	623 R	623	-0-	-0-	-0-	606	2	17	9	N	15					160
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2	143	1			19
*11	660 R	660	-0-	-0-	-0-	650	2	10	9	N	9					28
*12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
L.R.D. WELL #: 1 RRCID -> 218866 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 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	155 #	81	-0-	-74	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	140 #	114	-0-	-26	-0-	114	2		N	-0-			-0-
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	186 #	48	-0-	-138	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
*11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
*12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 218867 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 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	651 #	565	-0-	-86	-0-	565	2		N	-0-			-0-
02	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
03	651 #	609	-0-	-42	-0-	609	2		N	-0-			-0-
04	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
05	682 #	496	-0-	-186	-0-	496	2		N	-0-			-0-
06	660 #	358	-0-	-302	-0-	358	2		N	-0-			-0-
07	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
08	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
09	690 #	592	-0-	-98	-0-	592	2		N	-0-			-0-
10	806 #	140	-0-	-666	-0-	140	2		N	-0-			-0-
*11	780 #	741	-0-	-39	-0-	741	2		N	-0-			-0-
*12	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOAN, GARY 221653
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 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	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	2		N	-0-			-0-
02	308 #	294	-0-	-14	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	2		N	-0-			-0-
04	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
06	330 #	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			-0-
07	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-			-0-
08	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09	330 #	142	-0-	-188	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10	341 #	124	-0-	-217	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	330 #	234	-0-	-96	-0-	234	2		N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
J OIL & GAS INC. 427779
GLOVER, S.E. WELL #: 1 RRCID -> 079619 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2692 - 2712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	180 #	46	-0-	-134	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716

01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
02	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
04	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
05	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
07	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
09	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
10	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
11	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
*12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
STRAUB, E.J.A WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0

01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	124 #	20	-0-	-104	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	124 #	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	124 #	21	-0-	-103	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*11	120 #	24	-0-	-96	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 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	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	210 #	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	217 #	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*11	210 #	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 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	124 #	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	112 #	6	-0-	-106	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	150 #	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	155 #	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY L. E. WELL #: 2 RRCID -> 066885 COMPL. DATE 05/15/1976 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	372 #	238	-0-	-134	-0-	236	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	336 #	169	-0-	-167	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	371	2	129	9	N	117	117	1			-0-
04	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	379	-0-	379	379	379	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	359	-0-	359	738	359	2			N	-0-					-0-
09	1046 R	308	-0-	-738	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*11	420 #	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
STEPHENS N.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068860 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	514	-0-	-13	-0-	514	2		N	-0-			-0-
02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
03	527 #	497	-0-	-30	-0-	497	2		N	-0-			-0-
04	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
05	558 #	532	-0-	-26	-0-	532	2		N	-0-			-0-
06	540 #	508	-0-	-32	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	558 #	509	-0-	-49	-0-	509	2		N	-0-			-0-
08	527 #	511	-0-	-16	-0-	511	2		N	-0-			-0-
09	510 #	441	-0-	-69	-0-	441	2		N	-0-			-0-
10	527 #	298	-0-	-229	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*11	510 #	131	-0-	-379	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES B.L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068861 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A

01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	124 #	22	-0-	-102	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	124 #	25	-0-	-99	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	124 #	22	-0-	-102	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*11	120 #	24	-0-	-96	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRILL, GEORGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078393 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754

01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	112 #	7	-0-	-105	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	124 #	30	-0-	-94	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	120 #	24	-0-	-96	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	124 #	20	-0-	-104	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
COAN-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 082057 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 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	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT,HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 094546 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 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	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
04	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
05	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	270	-0-	270	270	270	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	249	-0-	249	519	249	2		Y	-0-			-0-
09	717 R	198	-0-	-519	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
*11	270 #	164	-0-	-106	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
*12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094549 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 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	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09	210 #	160	-0-	-50	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10	217 #	30	-0-	-187	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*11	210 #	134	-0-	-76	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100725 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 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	837 R	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	Y	1	77	1			-0-
02	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
03	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
04	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
05	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
06	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	1151	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1059	-0-	1059	2210	1059	2			Y	-0-					-0-
09	2340	841	-0-	-1499	711	841	2			Y	-0-					-0-
10	875 R	164	-0-	-711	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*11	1110 #	698	-0-	-412	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*12	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEPHENS, W.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104295 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600

01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104769 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520

01	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240 #	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	248 #	36	-0-	-212	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*11	240 #	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
HEATHINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110184 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 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	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 266358 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2766 - 2774

01	310 #	223	-0-	-87	-0-	223	2		N	-0-			48
02	280 #	185	-0-	-95	-0-	185	2		N	-0-			48
03	279 #	172	-0-	-107	-0-	172	2		N	-0-			48
04	240 #	151	-0-	-89	-0-	151	2		N	-0-			48
05	248 #	70	-0-	-178	-0-	70	2		N	-0-			48
06	210 #	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-			48
07	217 #	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-			48
08	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			48
09	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	2		N	-0-			48
10	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			48
*11	150 #	1	-0-	-149	-0-	1	2		N	-0-			48
*12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715

01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-			-0-
05	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	240 #	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
10	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	240 #	217	-0-	-23	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
TORCH OPERATING LLC 862620
GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 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	465 #	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-			30
02	420 #	292	-0-	-128	-0-	292	3			N	-0-			30
03	465 #	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-			30
04	450 #	282	-0-	-168	-0-	282	3			N	-0-			30
05	465 #	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-			30
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			30
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-			30
08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	N	-0-			30
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	N	-0-			30
10	434 #	146	-0-	-288	-0-	7	1	139	2	N	-0-			30
*11	438 R	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	N	-0-			30
*12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A

01	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
02	280 #	197	-0-	-83	-0-	197	3			N	-0-			-0-
03	310 #	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-			-0-
04	330 #	218	-0-	-112	-0-	218	3			N	-0-			-0-
05	341 #	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-			-0-
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
07	342 R	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-			-0-
08	329 R	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	-0-			-0-
09	287 R	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	N	-0-			-0-
10	372 #	144	-0-	-228	-0-	7	1	137	2	N	-0-			-0-
11	360 #	319	-0-	-41	-0-	16	1	303	2	N	-0-			-0-
12	341 #	310	-0-	-31	-0-	16	1	294	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510

01	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	9 #	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 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	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			22
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			22
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			22
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			22
05	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			22
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			22
07	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			22
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			22
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			22
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			22
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			22
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 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	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			11
02	140 #	100	-0-	-40	-0-	100	2		N	-0-			11
03	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			11
04	120 #	67	-0-	-53	-0-	67	2		N	-0-			11
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			11
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			11
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			11
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			11
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			11
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			11
11	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			11
*12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOINER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 110488 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2499 - 2528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*12	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			76
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	80	2		N	-0-			76
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			76
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			76
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			76
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			76
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			76
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			76
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			76
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			76
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			76
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILES, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 111808 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2580 - 2598

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERNON FILES WELL #: 1 RRCID -> 115497 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2526 - 2580

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 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	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			57
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			57
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			57
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			57
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			57
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			57
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			57
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			57
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			57
10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			57
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			57
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622

01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	56 #	25	-0-	-31	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*12	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (CONGL) 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
ELLIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 082329 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

MOBY DICK (CONGL) //CONT.// 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MYERS, A. J. 597440
KING, EARL WELL #: 2 RRCID -> 089530 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4812 - 4822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 162821 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188

01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			30
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			30
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			30
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			30
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			30
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			30
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			30
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			30
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			30
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREE OPERATING, LLC 867559
BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 088908 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4688 - 4698

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

MOBY DICK (CONGL) //CONT.// 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104572 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 163001 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 4178 - 4186

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2015 - P/A 06/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS) 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UNITED OPERATING, LLC 877448
CARTER, COY WELL #: 1 RRCID -> 217091 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4362 - 4386

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNEAU WELL #: 1 RRCID -> 222973 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UNITED OPERATING, LLC //CONT.// 877448
CARTER, COY WELL #: 2 RRCID -> 222976 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, COY WELL #: 3 RRCID -> 227566 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376

01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	135	1			103
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.S.L. WELL #: 1 RRCID -> 227569 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4347 - 4406

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 A	-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31790 05/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (STRAWN) 62290 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
M&W PRODUCTIONS 518982
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 094396 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2501 - 2628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TREE OPERATING, LLC 867559
BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 088976 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 082393 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 1776 - 3652

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-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: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
PATILLO WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	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: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-52	-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: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 215638 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 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	434	N	283	-0-	-151	-0-	14	1	173	3	N	87	187	1			38
							96	9									
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	15	1	81	3	N	61					99
							67	9									
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	20	3	N	31					130
							34	9									
04	270	N	99	-0-	-171	-0-	10	1	59	3	N	27					157
							30	9									
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	13	1	75	3	N	43					200
							47	9									
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	40					240
							44	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	29	1	157	3	N	9					249
							10	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	3	N	-0-	157	1			92
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	133	3	N	4					96
							4	9									
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	136	3	N	59					155
							65	9									
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	22	1	107	3	N	24					179
							26	9									
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	14	1	84	3	N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 5 RRCID -> 141974 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 144792 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175387 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					184
02	532	N	8	-0-	-524	-0-	8	2			N	-0-	129	1			55
03	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					55
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					55
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					55
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					55
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	993	2	22	9	N	20					75
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					75
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	962	2	3	9	N	3					78
10	1023	N	727	-0-	-296	-0-	727	2			N	-0-					78
11	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	2			N	-0-					78
12	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 8,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
BAIRD - GREENHAW WELL #: 1 RRCID -> 193853 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1367	-0-	-214	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1188	-0-	-324	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1269	-0-	-312	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1142	-0-	-178	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD-GREENHAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204710 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644

01	589 N	306	-0-	-283	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02	420 N	194	-0-	-226	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2		N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
06	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
11	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2		N	-0-			-0-
*12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645

01	1488 N	886	-0-	-602	-0-	886	2		N	-0-			-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
09	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1564	-0-	-172	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	703	-0-	-977	-0-	703	2		N	-0-			-0-
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1032	-0-	-318	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	926	-0-	-469	-0-	926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
BEST, JOE WELL #: 8 RRCID -> 196748 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	110	2	106	9	N	96	96	1			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	240	N	54	-0-	-186	-0-	29	2	25	9	N	23	23	1			-0-
07	217	N	92	-0-	-125	-0-	49	2	43	9	N	39	39	1			-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	48	2	51	9	N	46	46	1			-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	49	2	26	9	N	24	24	1			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	31	2	22	9	N	20	20	1			-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	29	2	28	9	N	25	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
06	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
10	403 N	208	-0-	-195	-0-	208	2		N	-0-			-0-
11	450 N	308	-0-	-142	-0-	308	2		N	-0-			-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST, JOE WELL #: 2 RRCID -> 215287 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222

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-

BEST, JOE WELL #: 3 RRCID -> 215290 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BRIDGES, L. L. "A" WELL #: 15 RRCID -> 217898 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST, JOE WELL #: 5 RRCID -> 218566 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292

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-

BEST, JOE WELL #: 6 RRCID -> 218570 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132

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-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BEST, JOE WELL #: 7 RRCID -> 224109 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

BEST, JOE WELL #: 9 RRCID -> 229309 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BEST, JOE WELL #: 10 RRCID -> 237581 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BRIDGES, L. L. WELL #: 7 RRCID -> 255850 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 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	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2		N	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			-0-
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTY (CONGL.,.UPPER) 62620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
MCCOWN ENGINEERING 542362
RINGO,E. C. "B" WELL #: 9 RRCID -> 114204 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3189 - 3193

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MOON (DUFFER LIME) 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
DAVIS, ROBBIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 151347 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4036 - 4053

01	837 #	735	-0-	-102	-0-	735	2		N	-0-			188
02	728 #	719	-0-	-9	-0-	719	2		N	-0-			188
03	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			188
04	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			188
05	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			188
06	810 #	456	-0-	-354	-0-	456	2		N	-0-			188
07	837 #	651	-0-	-186	-0-	651	2		N	-0-			188
08	868 #	663	-0-	-205	-0-	663	2		N	-0-			188
09	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			188
10	868 #	772	-0-	-96	-0-	772	2		N	-0-			188
11	630 #	604	-0-	-26	-0-	604	2		N	-0-			188
12	899 #	885	-0-	-14	-0-	885	2		N	-0-			188

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 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	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
02	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
05	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
08	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
11	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
*12	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 054784 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4035 - 4040

01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 056383 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A

01	372 #	329	-0-	-43	-0-	25	1	304	2	N	-0-			1
02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	41	1	466	2	N	-0-			1
03	310 #	279	-0-	-31	-0-	20	1	259	2	N	-0-			1
04	330 #	267	-0-	-63	-0-	17	1	250	2	N	-0-			1
05	372 #	254	-0-	-118	-0-	17	1	237	2	N	-0-			1
06	273 R	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-			1
07	465 #	317	-0-	-148	-0-	16	1	301	2	N	-0-			1
08	279 #	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-			1
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			1
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			1
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
WALKER-HALLWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 057949 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	410	-0-	-86	-0-	31	1	379	2	N	-0-					201
02	448 #	385	-0-	-63	-0-	29	1	334	2	N	20					221
						22	9									
03	465 #	463	-0-	-2	-0-	33	1	422	2	N	7					228
						8	9									
04	399 R	399	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	N	3					231
						3	9									
05	434 #	325	-0-	-109	-0-	22	1	303	2	N	-0-					231
06	273 R	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-					231
07	465 #	317	-0-	-148	-0-	16	1	301	2	N	-0-					231
08	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					231
09	390 #	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					231
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					231
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 267603 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 4002

01	1023 #	795	-0-	-228	-0-	60	1	735	2	N	-0-					-0-
02	896 #	516	-0-	-380	-0-	42	1	474	2	N	-0-					-0-
03	899 #	754	-0-	-145	-0-	55	1	699	2	N	-0-					-0-
04	840 #	717	-0-	-123	-0-	45	1	672	2	N	-0-					-0-
05	899 #	705	-0-	-194	-0-	48	1	657	2	N	-0-					-0-
06	674 R	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	N	-0-					-0-
07	781 R	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	N	-0-					-0-
08	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON (MARBLE FALLS LIME) 62691 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
COCKRELL, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 018018 COMPL. DATE 05/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4149 - 4155

01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	9	N	1					201
02	924 N	883	-0-	-41	-0-	883	2			N	-0-					201
03	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					201
04	990 N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-					201
05	992 N	884	-0-	-108	-0-	884	2			N	-0-					201
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					201
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	N	1					202
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1					203
09	960 N	933	-0-	-27	-0-	932	2	1	9	N	1					204
10	1054 N	837	-0-	-217	-0-	837	2			N	-0-					204
11	900 N	873	-0-	-27	-0-	872	2	1	9	N	1					205
12	961 N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 11,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MOON (MARBLE FALLS LIME) //CONT.// 62691 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
WALKER, ALICE "A" WELL #: 1A RRCID -> 018016 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3318 - 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	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-

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
MOON RANCH "I" WELL #: 2 RRCID -> 220123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAHN RESOURCES, INC. 307644
PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	-0-	-927	-0-	116	3			N	-0-					65
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					65
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					65
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					65
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					65
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					65
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					65
08	DLQ	G-10	83	-0-	83	83	83	3			N	-0-					65
09	DLQ	G-10	278	-0-	278	361	278	3			N	-0-					65
10	DLQ	G-10	127	-0-	127	488	127	3			N	-0-					65
11	DLQ	G-10	106	-0-	106	594	106	3			N	-0-					65
*12	641	N	47	-0-	-594	-0-	47	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) //CONT.// 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
GLAHN RESOURCES, INC. //CONT.// 307644
PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-947	-0-	116	3	1	9	N	1					74
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	N	1					75
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	145	3	1	9	N	1					76
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	148	3	11	9	N	10					86
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	75	3	6	9	N	5					91
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	136	3	30	9	N	27					118
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	N	4					122
08	DLQ G-10	87	-0-	87	87	84	3	3	9	N	3					125
09	DLQ G-10	280	-0-	280	367	278	3	2	9	N	2					127
10	DLQ G-10	129	-0-	129	496	127	3	2	9	N	2					129
11	DLQ G-10	108	-0-	108	604	106	3	2	9	N	2					131
*12	651 N	47	-0-	-604	-0-	46	3	1	9	N	1					132

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MOONEY (STRAWN) 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BONNIE WELL #: 2 RRCID -> 275726 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488

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-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BIRDWELL WELL #: 4 RRCID -> 113121 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 2516 - 2520

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
04	210 N	67	-0-	-143	-0-	67	2	N	-0-			-0-
05	341 N	60	-0-	-281	-0-	60	2	N	-0-			-0-
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2	N	-0-			-0-
07	0	52	-0-	52	52	52	2	N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	52			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015 - P/A 08/06/15

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY (STRAWN) //CONT.// 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-			-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
WATSON,GLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 119636 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	714	-0-	-92	-0-	138	1	576	2	N	-0-			-0-
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	104	1	404	2	N	-0-			-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	140	1	521	2	N	-0-			-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	126	1	530	2	N	-0-			-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	134	1	477	2	N	-0-			-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	148	1	532	2	N	-0-			-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	50	1	557	2	N	-0-			-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	141	1	530	2	N	-0-			-0-
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	132	1	488	2	N	-0-			-0-
10	620	N	377	-0-	-243	-0-	85	1	292	2	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: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE (MARBLE FALLS) 62715 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 105647 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2418 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1	1	709	2	N	-0-			-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	1	1	643	2	N	-0-			-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	2	N	-0-			-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	2	N	-0-			-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	45	1	667	2	N	-0-			-0-
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	43	1	636	2	N	-0-			-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	44	1	649	2	N	-0-			-0-
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	45	1	652	2	N	-0-			-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	N	-0-			-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	649	2	N	-0-			-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	642	2	N	-0-			-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	47	1	658	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62715 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 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	DLQ G-10	104	-0-	104	213	104	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	101	-0-	101	314	101	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	106	-0-	106	420	7	1	99	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	108	-0-	108	528	7	1	101	2	N	-0-					-0-
05	643 N	115	-0-	-528	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	124	-0-	124	124	8	1	116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS) 62716 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168710 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2238 - 2274

01	1163 N	574	-0-	-589	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	570 N	375	-0-	-195	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, E.(2350) 62817 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
JENNINGS, TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051338 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

MORAN, E. (3460) 62817 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANNON, SAM WELL #: RRCID -> 106184 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3544 - 3571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, E. (3700 CONGL.) 62817 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763
GARRETT (B) WELL #: 2 RRCID -> 188074 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

01	341	N	163	-0-	-178	-0-	161	2	2	9	N	2				35
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9	N	8				43
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	N	9				52
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3				55
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	317	2	2	9	N	2				57
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	275	2	2	9	N	2				59
07	527	N	318	-0-	-209	-0-	311	2	7	9	N	6				65
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	281	2	10	9	N	9				74
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	266	2	7	9	N	6				80
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	254	2	1	9	N	1				81
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	208	2	3	9	N	3				84
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	214	2	7	9	N	6				90

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 238052 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 3772 - 3782

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				103
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				103
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, E. (3800) 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 113519 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1086	2			N	-0-					39
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	968	2			N	-0-					39
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					39
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					39
05	1085	N	622	-0-	-463	-0-	622	2			N	-0-					39
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					39
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					39
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					39
09	1050	N	834	-0-	-216	-0-	834	2			N	-0-					39
10	1085	N	789	-0-	-296	-0-	789	2			N	-0-					39
11	1050	N	428	-0-	-622	-0-	428	2			N	-0-					39
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 11,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					28
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					28
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					28
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					28
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					28
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					28
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					28
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					28
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					28
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					28
11	660	N	355	-0-	-305	-0-	355	2			N	-0-					28
12	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
CANNON WELL #: 2 RRCID -> 118569 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MORAN, E. (3800) //CONT.// 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543
PHEIL WELL #: 1 RRCID -> 184296 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
02	1764	-0-	-0-	-1764	-0-				N	-0-			-0-
03	1953	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
04	1590 #	822	-0-	-768	-0-	822	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	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
*10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
*11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, SE (DUFFER) 62821 120 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
WHITT OIL & GAS, INC. 921150
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 161834 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4049 - 4055

01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, W. (CONGL.) 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SNYDER, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 076653 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 4098 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-

MORAN, W. (CONGL.) //CONT.// 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 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	2084	S	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					43
02	1892	S	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					43
03	1825	S	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					43
04	1958	S	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					43
05	1891	S	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					43
06	2136	S	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					43
07	2008	S	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					43
08	2001	S	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					43
09	1888	S	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					43
10	1960	S	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					43
*11	1863	S	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					43
12	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 21,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
SNYDER WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	458	-0-	-379	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	812	S	179	-0-	-633	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	868	S	38	-0-	-830	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	450	S	157	-0-	-293	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	186	S	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	184	S	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	266	S	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	186	S	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	453	S	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	517	S	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	675	S	675	-0-	-0-	-0-	416	2	259	9	N	235	172	1			63
12	465	S	347	-0-	-118	-0-	303	2	44	9	N	40					103

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2787	-0-	-127	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	2621	R	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	3131	R	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
04	2820	R	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	2914	#	2591	-0-	-323	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	3000	#	2574	-0-	-426	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	3100	#	1684	-0-	-1416	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	3100	#	2620	-0-	-480	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2820	#	1813	-0-	-1007	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	2666	#	2251	-0-	-415	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	2771	R	2771	-0-	-0-	-0-	2571	2	200	9	N	182					182
12	2635	#	2625	-0-	-10	-0-	2613	2	12	9	N	11					193

TOTAL GAS PROD: 30,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

MORAN, W. (CONGL.) //CONT.// 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SNYDER "32A" WELL #: 2 RRCID -> 218238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3896 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS) 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
BROWN,T. WELL #: 2 RRCID -> 126494 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2710 - 2736

01	951	R	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3	9	N	3				38
02	885	R	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	N	1				39
03	578	R	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	N	3				42
04	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-				42
05	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				42
06	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				42
07	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-				42
08	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				42
09	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				42
10	465	#	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-				42
11	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				42
*12	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				42

TOTAL GAS PROD: 8,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742

01	589	#	508	-0-	-81	-0-	504	2	4	9	N	4				55
02	524	R	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	N	3				58
03	589	#	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-				58
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				58
05	589	#	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-				58
06	570	#	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-				58
07	620	#	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-				58
08	620	#	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-				58
09	600	#	392	-0-	-208	-0-	392	2			N	-0-				58
10	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				58
11	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				58
*12	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				58

TOTAL GAS PROD: 6,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	556	-0-	-0-	-0-	552	2	4	9	N	4					33
02	448 #	309	-0-	-139	-0-	307	2	2	9	N	2					35
03	496 #	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					35
04	540 #	339	-0-	-201	-0-	339	2			N	-0-					35
05	558 #	222	-0-	-336	-0-	222	2			N	-0-					35
06	540 #	359	-0-	-181	-0-	359	2			N	-0-					35
07	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					35
08	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					35
09	360 #	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					35
10	372 #	14	-0-	-358	-0-	14	2			N	-0-					35
11	420 #	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					35
12	434 #	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 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	310 #	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	280 #	203	-0-	-77	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	360 #	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	372 #	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*12	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					98
02	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					98
03	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					98
04	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					98
05	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					98
06	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					98
07	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					98
08	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					98
09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					98
10	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					98
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					98
*12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ANDERSON BROS. WELL #: 1 RRCID -> 122345 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2614 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	77	-0-	-109	-0-	77	2		N	-0-			99
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			99
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			99
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			99
05	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			99
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			99
07	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			99
08	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			99
09	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	2		N	-0-			99
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			99
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			99
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

01	310 #	257	-0-	-53	-0-	257	2		N	-0-			-0-
02	280 #	153	-0-	-127	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			-0-
04	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	310 #	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-
08	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			-0-
09	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-
10	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
*12	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740

01	310 #	150	-0-	-160	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02	280 #	176	-0-	-104	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	279 #	180	-0-	-99	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
08	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09	210 #	175	-0-	-35	-0-	175	3		N	-0-			-0-
10	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	210 #	165	-0-	-45	-0-	165	3		N	-0-			-0-
12	217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 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	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 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	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 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	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					20
02	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					20
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					20
04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					20
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-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: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TRACER OPERATING, INC. 863965
HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 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	372 #	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					23
02	336 #	219	-0-	-117	-0-	219	2			N	-0-					23
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					23
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					23
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
07	403 #	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					23
08	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					23
09	360 #	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					23
10	310 #	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					23
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					23
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 088485 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC. 195894
DAWSON,D.E. WELL #: 01 RRCID -> 121120 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4342 - 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	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-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
ADDISON, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 078758 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2		N	-0-			-0-
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
11	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2		N	-0-			-0-
*12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	120 N	11	-0-	-109	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674

01	434 N	258	-0-	-176	-0-	258	2		N	-0-			-0-
02	336 N	216	-0-	-120	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2		N	-0-			-0-
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-			-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2		N	-0-			-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2		N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 078826 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 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	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	660	N	561	-0-	-99	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADDY, OTTO S. 292359
GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 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	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-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
TIPTON WELL #: 3 RRCID -> 081595 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-			18
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-			18
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			18
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			18
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			18
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			18
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			18
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			18
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			18
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			18
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			18
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH&F PARTNERS 383314
HERRIN, W.R. WELL #: 1 RRCID -> 079028 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4535 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	N	-0-			55
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-			55
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-			55
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	N	-0-			55
05	155 N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	N	-0-			55
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-			55
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-			55
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-			55
09	120 N	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	2	N	-0-			55
10	186 N	86	-0-	-100	-0-	4	1	82	2	N	-0-			55
11	180 N	88	-0-	-92	-0-	5	1	83	2	N	-0-			55
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUGHLIN, JERRY 488757
LAUGHLIN, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 093485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	2	N	-0-					5
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	2	1	78	2	N	-0-					5
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					5
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-					5
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					5
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	-0-					5
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					5
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-					5
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					5
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
HERPEL-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 085029 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE B, LP 857468
DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 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	372	N	111	-0-	-261	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	280	N	112	-0-	-168	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
THREE B, LP //CONT.// 857468
DRAKE, R.T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					10
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					10
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					10
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					10
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					10
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					10
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					10
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					10
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					10
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					10
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					10
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKE, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817

01	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					10
02	336	N	128	-0-	-208	-0-	128	2			N	-0-					10
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					10
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					10
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					10
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					10
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					10
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					10
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					10
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					10
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					10
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKE,R.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
THREE B, LP //CONT.// 857468
DRAKE, R. T. WELL #: A 2 RRCID -> 198714 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. SION (DUFFER) 63400 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 16 RRCID -> 196891 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3804 - 3810

01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2		N	-0-					-0-
02	420	N	188	-0-	-232	-0-	188	2		N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2		N	-0-					-0-
05	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2		N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-					-0-
10	465	N	46	-0-	-419	-0-	46	2		N	-0-					-0-
11	510	N	21	-0-	-489	-0-	21	2		N	-0-					-0-
12	465	N	24	-0-	-441	-0-	24	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOYLAN (MARBLE FALLS) 63501 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
HOFFMANN OIL COMPANY 391155
MOYLAN WELL #: 1 RRCID -> 142546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3386 - 3396

01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-					154
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-					154
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					154
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-					154
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-					154
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					154
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-					154
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					154
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					154
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-					154
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-					154
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR (STRAWN 4400) 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MUIR WELL #: 1 T RRCID -> 081598 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4246 - 4492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
03/01 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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

MUIR WELL #: D 1 T RRCID -> 082261 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C 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-

COTTEN "A" WELL #: 2 T RRCID -> 083582 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	78	-0-	-139 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
04	210 N	104	-0-	-106 B	-0-	41 1	63 2	N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	36 1	57 2	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	50 1	40 2	N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	1 1	68 2	N	-0-			-0-
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
*12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR (STRAWN 4400) //CONT.// 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
GURSKY-SNOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 087210 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205	-0-	-105 B	-0-	205	1			N	-0-					21
02	224 N	222	-0-	-2 B	-0-	222	1			N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	1			N	-0-					21
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	1			N	-0-					21
05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	1			N	-0-					21
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	1			N	-0-					21
07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	1			N	-0-					21
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	41	1	394	3	N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	80	-0-	-220 B	-0-	80	1			N	-0-					21
10	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389	1			N	-0-					21
11	420 N	244	-0-	-176 B	-0-	244	1			N	-0-					21
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLER (MISSISSIPPIAN) 63760 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
DOWNIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 239417 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 4107

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					15
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					15
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					15
05	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					15
06	210 #	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					15
07	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					15
08	339 R	339	-0-	-0-	-0-	321	2	18	9	N	16					31
09	300 #	108	-0-	-192	-0-	106	2	2	9	N	2					33
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					33
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MUNNERLYN (MISS) 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 108283 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	102	-0-	102	208	102	2			N	-0-					-0-
09	311	103	-0-	-208	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-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-

MUNNERLYN WELL #: 2 RRCID -> 122789 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 4092

01	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2		Y	-0-			15
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			15
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			15
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			15
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			15
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2		Y	-0-			15
07	100 N	358	-0-	258	258	358	2		Y	-0-			15
08	T. A.	346	-0-	346	604	346	2		Y	-0-			15
09	T. A.	330	-0-	330	934	330	2		Y	-0-			15
10	T. A.	345	-0-	345	1279	345	2		Y	-0-			15
11	1611	332	-0-	-1279	-0-	332	2		Y	-0-			15
*12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATTERWHITE WELL #: 1 RRCID -> 122791 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075

01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
RAGLIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 122792 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1176	-0-	-64	-0-	1176	2		Y	-0-			-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		Y	-0-			-0-
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		Y	-0-			-0-
05	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
06	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2		Y	-0-			-0-
07	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2		Y	-0-			-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		Y	-0-			-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		Y	-0-			-0-
11	1260 N	1173	-0-	-87	-0-	1173	2		Y	-0-			-0-
12	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGLIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068

01	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-			-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-			-0-
05	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2		Y	-0-			-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-			-0-
07	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2		Y	-0-			-0-
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		Y	-0-			-0-
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		Y	-0-			-0-
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		Y	-0-			-0-
11	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2		Y	-0-			-0-
12	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	1205	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120

01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: 5 RRCID -> 123910 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 144931 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1255	-0-	-1845	1964	1255	2			Y	-0-					55
02	2800	N	1213	-0-	-1587	377	1213	2			Y	-0-					55
03	1818	N	1441	-0-	-377	-0-	1441	2			Y	-0-					55
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					55
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					55
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			Y	-0-					55
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					55
08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			Y	-0-					55
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					55
10	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			Y	-0-					55
11	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1327	2			Y	-0-					55
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 16,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 157473 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1967	2	6	9	N	5					136
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					136
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1994	2	12	9	N	11					147
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1903	2	4	9	N	4					151
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1968	2	6	9	N	5					156
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1915	2	7	9	N	6					162
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-	138	1			24
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					24
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1873	2	7	9	N	6					30
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1925	2	4	9	N	4					34
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1					35
*12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1931	2	7	9	N	6					41

TOTAL GAS PROD: 23,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SATTERWHITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	98	2	7	9	N	6					92
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					92
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	N	4					96
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4					100
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	124	2	10	9	N	9					109
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	N	4					113
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-	33	1			80
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					82
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	N	6					88
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	N	6					94
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	117	2	11	9	N	10					104
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	113	2	12	9	N	11					115

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MURDOCH (DUFFER) 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
WILLIAMS, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 100312 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2994 - 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	248 #	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					10
02	140 #	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-					10
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					10
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					10
05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					10
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					10
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					10
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	N	2					12
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1					13
10	186 #	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	N	1					14
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					14
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	172	2	1	9	N	1					15

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILLIAMS, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 100313 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021

01	248 #	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					10
02	140 #	89	-0-	-51	-0-	89	2			N	-0-					10
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					10
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					10
05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					10
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					10
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					10
08	175 R	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2					12
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1					13
10	186 #	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	N	1					14
11	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					14
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	172	2	1	9	N	1					15

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812

01	775 #	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	728 #	677	-0-	-51	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	806 #	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	780 #	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	806 #	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	750 #	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	775 #	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	775 #	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	750 #	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	775 #	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	750 #	590	-0-	-160	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	744 #	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
WILLIAMS,G.W. WELL #: 5 RRCID -> 115498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3042 PERF. 3018 - 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	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-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE CO "B" WELL #: 3 RRCID -> 103189 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2982 - 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	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-

WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 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	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	56	#	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 151310 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2924 - 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	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 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	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			4
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			4
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			4
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			4
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			4
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			4
07	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-			4
08	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3		N	-0-			4
09	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3		N	-0-			4
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			4
11	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			4
*12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURFF (LAKE SAND) 63876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 136391 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3504 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURL (ELLENBURGER) 63879 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
US. FUELS, INC. 879264
MURL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151314 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1342	2	12	9	N	11					176
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					178
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					178
04	540 N	216	-0-	-324	-0-	216	2			N	-0-					178
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					178
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	321	2	13	9	N	12					190
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	405	2	11	9	N	10					200
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	587	2	11	9	N	10					210
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	330	2	19	9	N	17					227
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	313	2	17	9	N	15					242
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	230	2	17	9	N	15					257
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					257

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MUSGROVE (CONGLOMERATE) 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928

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	61	-0-	61	61	61	3			N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
11	SI MULT	202	-0-	202	263	202	3			N	-0-					-0-
*12	857 X	594	-0-	-263	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
THOMAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744

01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	162	1	363	3	Y	-0-					26
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	177	1	373	3	Y	-0-					26
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	178	1	412	3	Y	-0-					26
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	157	1	394	3	Y	-0-					26
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	195	1	399	3	Y	-0-					26
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	131	1	342	3	Y	-0-					26
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	136	1	419	3	Y	-0-					26
08	589 N	511	-0-	-78	-0-	119	1	392	3	Y	-0-					26
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	82	1	284	3	Y	-0-					26
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	105	1	451	3	Y	-0-					26
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	116	1	468	3	Y	-0-					26
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	112	1	536	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSGROVE (CONGLOMERATE) //CONT.// 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WOETOVECH WELL #: 1 RRCID -> 147089 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	153	1	344	3	Y	-0-					54
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	155	1	327	3	Y	-0-					54
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	152	1	353	3	Y	-0-					54
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	130	1	326	3	Y	-0-					54
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	148	1	302	3	Y	-0-					54
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	128	1	335	3	Y	-0-					54
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	104	1	319	3	Y	-0-					54
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	101	1	332	3	Y	-0-					54
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	110	1	385	3	Y	-0-					54
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	364	3	Y	-0-					54
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	88	1	357	3	Y	-0-					54
12	527	N	408	-0-	-119	-0-	70	1	338	3	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ALLEN-FORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 135237 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704

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-

MUSSELMAN (CADDO) 64065 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
QUEST EMG, INC. 684615
MUSSELMAN CADDO UNIT WELL #: 281 RRCID -> 017788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3385 - 3620

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRL (CADDO REEF) 64204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
FORD, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 117449 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1712 - 1722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE BEACH (ATOKA) 64223 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 4M RRCID -> 133616 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 2580 - 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	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 5M RRCID -> 134385 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE BEACH (ATOKA) //CONT.// 64223 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 6M RRCID -> 134386 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 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	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NRC (STRAWN) 64263 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 147209 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NWR (STRAWN) 64276 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
CREEK NEAL UNIT WELL #: 2402 RRCID -> 161157 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1552 - 1570

01	DLQ G-10	364	-0-	364	1072	364	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	261	-0-	261	1333	261	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	168	-0-	168	1501	168	2			Y	-0-					-0-
04	1828 N	327	-0-	-1501	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-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: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NWR (STRAWN) //CONT.// 64276 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CREEK-NEAL UNIT WELL #: 3802 RRCID -> 161606 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAIL TRACT 20 (MISS.) 64376 700 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
NAIL TRACT 20 WELL #: 2D RRCID -> 181406 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4908 - 4928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL (3400) 64391 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
NALL OIL & GAS 599295
NALL, P. WELL #: 2 RRCID -> 138522 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 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	558 N	410	-0-	-148	-0-	3	1	407	2	N	-0-					165
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	3	1	403	2	N	4					169
						4	9									
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	3	1	448	2	N	7					176
						8	9									
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	434	2	N	1					177
						1	9									
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	3	1	583	2	N	6					183
						7	9									
06	450 N	207	-0-	-243	-0-	3	1	203	2	N	1	167	1			17
						1	9									
07	465 N	394	-0-	-71	-0-	3	1	387	2	N	4					21
						4	9									
08	589 N	465	-0-	-124	-0-	3	1	455	2	N	6					27
						7	9									
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	441	2	N	8					35
						9	9									
10	403 N	184	-0-	-219	-0-	3	1	177	2	N	4					39
						4	9									
11	450 N	215	-0-	-235	-0-	3	1	209	2	N	3					42
						3	9									
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	3	1	408	2	N	4					46
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NALL (3500) 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NALL,P. WELL #: 6 RRCID -> 110727 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 3593 PERF. 3510 - 3516

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NALL, P. WELL #: 1 RRCID -> 100643 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	720 N	584	-0-	-136	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	930 N	780	-0-	-150	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	810 N	663	-0-	-147	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL (3500) //CONT.// 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NALL, P. WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 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	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
02	784 N	734	-0-	-50	-0-	734	3		N	-0-			-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
06	870 N	832	-0-	-38	-0-	832	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	3		N	-0-			-0-
11	990 N	798	-0-	-192	-0-	798	3		N	-0-			-0-
12	992 N	858	-0-	-134	-0-	858	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL,P. WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-O (4000 CONGL) 64407 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
CARTER, MATTYE LOUISE "N" WELL #: 1 RRCID -> 161365 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	226	2		N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11	300 N	59	-0-	-241	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NECESSITY (DUFFER LIME) 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
SATTERWHITE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 018030 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 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	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	2549	3	17	9	N	15					82
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2399	3	15	9	N	14					96
03	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	2529	3	9	9	N	8					104
04	2490	N	2336	-0-	-154	-0-	2333	3	3	9	N	3					107
05	2666	N	2381	-0-	-285	-0-	2375	3	6	9	N	5					112
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2723	3	3	9	N	3					115
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2735	3	4	9	N	4					119
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2588	3	3	9	N	3					122
09	2730	N	2219	-0-	-511	-0-	2215	3	4	9	N	4					126
10	2728	N	2341	-0-	-387	-0-	2332	3	9	9	N	8					134
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2669	3	12	9	N	11					145
*12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2743	3	13	9	N	12					157

TOTAL GAS PROD: 30,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

PARKER ENERGY COMPANY 640154
SIKES, IDA B. & D. WELL #: 1 RRCID -> 018026 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBROUGH, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 018025 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NECESSITY (MARBLE FALLS) 64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
BRADSHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
02	1568 N	1336	-0-	-232 B	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1643 N	1552	-0-	-91 B	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
04	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1506	-0-	-137 B	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1500	-0-	-19 B	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1530 N	1428	-0-	-102 B	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1384	-0-	-135 B	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1474	-0-	-14 B	-0-	1474	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965

01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
05	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
06	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
07	434 N	220	-0-	-214 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	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	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
*12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEELY (BEND CONGL.) 64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEELY (BEND CONGL.) //CONT.// 64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
S & E REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	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	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON "89" WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
S&E REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NENA GAIL (GARDNER, LOWER) 64943 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC. 461278
JOHNSON, M.F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 277629 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3228 - 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
08	899		322	-0-	-577	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	870		752	-0-	-118	-0-	752	1			N	-0-					-0-
10	899		696	-0-	-203	-0-	696	1			N	-0-					-0-
11	870		661	-0-	-209	-0-	661	1			N	-0-					-0-
12	899		537	-0-	-362	-0-	537	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SPIRES, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 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	2852 #	1536	-0-	-1316	-0-	1512	2	24	9	N	22					79
02	2576 #	1357	-0-	-1219	-0-	1335	2	22	9	N	20					99
03	2852 #	1550	-0-	-1302	-0-	1528	2	22	9	N	20					119
04	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	1484	2	33	9	N	30					149
05	1554 R	1554	-0-	-0-	-0-	1529	2	25	9	N	23					172
06	1500 #	1493	-0-	-7	-0-	1481	2	12	9	N	11					183
07	1581 #	1533	-0-	-48	-0-	1519	2	14	9	N	13					196
08	1581 #	1538	-0-	-43	-0-	1525	2	13	9	N	12					208
09	1530 #	1242	-0-	-288	-0-	1231	2	11	9	N	10	190	1			28
10	1550 #	1493	-0-	-57	-0-	1478	2	15	9	N	14					42
11	1500 #	1443	-0-	-57	-0-	1423	2	20	9	N	18					60
12	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 16,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

PETRA OLEUM CORP. 659826
SPIRES, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 056105 COMPL. DATE 12/27/1961 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					23
02	224 #	217	-0-	-7	-0-	217	3			Y	-0-					23
03	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					23
04	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					23
05	248 #	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					23
06	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					23
07	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					23
08	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					23
09	240 #	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					23
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					23
11	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					23
*12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIRES, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 056107 COMPL. DATE 06/29/1962 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

01	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					47
02	700 #	686	-0-	-14	-0-	686	3			Y	-0-					47
03	806 #	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					47
04	780 #	740	-0-	-40	-0-	740	3			Y	-0-					47
05	806 #	605	-0-	-201	-0-	605	3			Y	-0-					47
06	780 #	700	-0-	-80	-0-	700	3			Y	-0-					47
07	775 #	637	-0-	-138	-0-	637	3			Y	-0-					47
08	775 #	691	-0-	-84	-0-	691	3			Y	-0-					47
09	750 #	695	-0-	-55	-0-	695	3			Y	-0-					47
10	713 #	701	-0-	-12	-0-	701	3			Y	-0-					47
11	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					47
*12	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 8,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 69 RRCID -> 203475 COMPL. DATE 01/01/1956 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6763 - 6775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	237	-0-	-104	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	308 #	215	-0-	-93	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	210 #	42	-0-	-168	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	278	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 08749 07/30/2015

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813 #	781	-0-	-3032	-0-	770	3	11	9	Y	10	11	1			1
02	2268 #	693	-0-	-1575	-0-	693	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	7876 R	7876	-0-	-0-	-0-	7865	3	11	9	Y	10	9	1			1
04	8310	11064	-0-	2754	2754	11036	3	28	9	Y	25	24	1			2
05	7035 R	4281	-0-	-2754	-0-	4270	3	11	9	Y	10	11	1			1
06	7931 R	7931	-0-	-0-	-0-	7931	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	7256 R	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			Y	-0-					-0-
08	6887 R	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			Y	-0-					-0-
09	6406 R	6406	-0-	-0-	-0-	6381	3	25	9	Y	23	21	1			2
10	6697 R	6697	-0-	-0-	-0-	6669	3	28	9	Y	25	25	1			2
11	2793 R	2793	-0-	-0-	-0-	2781	3	12	9	Y	11	11	1			2
*12	7363 R	7363	-0-	-0-	-0-	7355	3	8	9	Y	7	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 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	1674 #	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
02	1456 #	1441	-0-	-15	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
03	1661 R	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
04	1560 #	1103	-0-	-457	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
05	2216 R	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
06	2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
07	2255 R	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
08	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
09	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
10	1953 R	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
11	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
*12	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW SALEM (CONGL.) 65190 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 123804 COMPL. DATE 03/28/1987 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4144 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL(CADDO) 65329 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 092722 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 4639 - 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	2511 N	2158	-0-	-353	-0-	60 1	2098 3	N	-0-			97
02	2044 N	1983	-0-	-61	-0-	60 1	1923 3	N	-0-			97
03	2294 N	2077	-0-	-217	-0-	60 1	2017 3	N	-0-			97
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	60 1	2107 3	N	-0-			97
05	2201 N	1282	-0-	-919	-0-	60 1	1222 3	N	-0-			97
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	60 1	2182 3	N	-0-			97
07	2232 N	2162	-0-	-70	-0-	60 1	2102 3	N	-0-			97
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	60 1	1925 3	N	-0-			97
09	2250 N	2075	-0-	-175	-0-	60 1	2015 3	N	-0-			97
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	60 1	2231 3	N	-0-			97
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	60 1	2002 3	N	-0-			97
12	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	60 1	2056 3	N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 24,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL(CADDO) //CONT.// 65329 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 181612 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4443 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	262	-0-	262	602	262	2		N	-0-			270
02	14B2 EXT	220	-0-	220	822	220	2		N	-0-			270
03	14B2 EXT	21	-0-	21	843	21	2		N	-0-			270
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	843				N	-0-			270
05	843 X	-0-	-0-	-843	-0-				N	-0-	270 7		-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: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL (COOK SAND) 65329 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
HARVICK, GEORGE R. 364200
NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 8 RRCID -> 255220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1579 - 1580

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 12 RRCID -> 255221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL (COOK SAND) //CONT.// 65329 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 14 RRCID -> 255257 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLAS (DUFFER) 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
GAYLYN, INC. 298362
VESTAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 138566 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 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	235	N	-0-	-0-	-235 B	-0-					N	-0-					103
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					103
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					103
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					103
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					103
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					103
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					103
08	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-	46	1			57
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					57
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	57	3			-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: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, J. WELL #: 1 RRCID -> 143609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	21	1			120
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	59	7			61
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	61	3			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLAS (DUFFER) //CONT.// 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
GAYLYN, INC. //CONT.// 298362
VESTAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 274444 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 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	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	1	-0-	-279 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	310	X	8	-0-	-302 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 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: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFCO, INC. 390898
VESTAL WELL #: 1 RRCID -> 224904 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3626 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	217	-0-	-983 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	38	-0-	-1078 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	810	N	33	-0-	-777 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	217	N	26	-0-	-191 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK OPERATING 722855
LILLEY WELL #: 3 RRCID -> 172881 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3686 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	35	2	N	-0-					12
02	28	N	26	-0-	-2 B	-0-	3	1	23	2	N	-0-					12
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	4	1	34	2	N	-0-					12
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	28	2	N	-0-					12
05	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	3	1	24	2	N	-0-					12
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					12
07	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					12
09	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					12
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIMROD, NE. (LAKE SAND) 65513 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
DUNNING ALMA WELL #: 1 A RRCID -> 060458 COMPL. DATE 07/30/1974 TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	166	3			N	-0-					13
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					13
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					13
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					13
05	403	N	42	-0-	-361	-0-	42	3			N	-0-					13
06	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	3			N	-0-					13
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					13
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					13
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					13
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					13
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					13
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL W.A. WELL #: 1 A RRCID -> 061408 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A

01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					29
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					29
03	1488	N	543	-0-	-945	-0-	543	3			N	-0-					29
04	1440	N	315	-0-	-1125	-0-	315	3			N	-0-					29
05	1488	N	230	-0-	-1258	-0-	230	3			N	-0-					29
06	540	N	253	-0-	-287	-0-	253	3			N	-0-					29
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					29
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					29
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					29
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-					29
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					29
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINETEENTH HOLE (MORRIS) 65535 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
S & H RESOURCES 740282
COLEMAN COUNTRY CLUB WELL #: 1 RRCID -> 096122 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2190 - 2195

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLAND (MARBLE FALLS) 65738 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
NOLAND, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 032138 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-	2	1			1
02	DLQ G-10	472	-0-	472	472	472	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	508	-0-	508	980	508	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	447	-0-	447	1427	447	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	271	-0-	271	1698	271	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	718	-0-	718	2416	718	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10	819	-0-	819	3235	819	3			Y	-0-					-0-
08	3000 N	779	-0-	-2221	1014	779	3			Y	-0-					-0-
09	1551 N	537	-0-	-1014	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
10	651 N	592	-0-	-59	-0-	585	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	630 N	428	-0-	-202	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NOODLE, W. (PALO PINTO) 65827 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JONES
STAR PRODUCTION, INC. 815108
KING, J. W. 281 WELL #: 1 RRCID -> 164291 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4675 - 4680

01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					19
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					19
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					19
04	420 N	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					19
05	434 N	57	-0-	-377	-0-	57	3			N	-0-					19
06	420 N	234	-0-	-186	-0-	234	3			N	-0-					19
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					19
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					19
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					19
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					19
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					19
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, J. W. 281 WELL #: 2 RRCID -> 167036 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670

01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					33
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					33
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					33
04	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					33
05	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					33
06	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS (CONGL. 4100) 66047 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BANDERA PETROLEUM, INC. 048367
ROCK CREEK WELL #: 107 RRCID -> 104857 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4108 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-			7
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	167	2		N	-0-			7
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			7
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			7
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			7
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			7
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			7
08	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2		N	-0-			7
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			7
10	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	2		N	-0-			7
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2		N	-0-			7
12	775 N	601	-0-	-174	-0-	601	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: 109 RRCID -> 105617 COMPL. DATE 04/00/1982 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS (MARBLE FALLS) 66047 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BANDERA PETROLEUM, INC. 048367
LEE, R. P. WELL #: 3 RRCID -> 041891 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 66047 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BANDERA PETROLEUM, INC. //CONT.// 048367
LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2		N	-0-			-0-
08	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2		N	-0-			-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2		N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DANLEY-CRABB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153992 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	674	-0-	-70	-0-	674	2		N	-0-			-0-
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	605	2		N	-0-			-0-
03	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2		N	-0-			-0-
04	660 N	524	-0-	-136	-0-	524	2		N	-0-			-0-
05	682 N	498	-0-	-184	-0-	498	2		N	-0-			-0-
06	600 N	463	-0-	-137	-0-	463	2		N	-0-			-0-
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2		N	-0-			-0-
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-			-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2		N	-0-			-0-
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2		N	-0-			-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 2 RRCID -> 154036 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 154041 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					2
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	165	2			N	-0-					2
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					2
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					2
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					2
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					2
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					2
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					2
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					2
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					2
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					2
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER WELL #: 1 RRCID -> 157319 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3700 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
CARVER "A" WELL #: 2 RRCID -> 157944 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 3766 PERF. 3650 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMOR, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 168850 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

HARRELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 196753 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			14
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			14
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-			14
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			14
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			14
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-			14
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			14
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-			14
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2	N	-0-			14
10	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2	N	-0-			14
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2	N	-0-			14
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	974	2		Y	-0-			-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		Y	-0-			-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
04	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2		Y	-0-			-0-
05	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2		Y	-0-			-0-
06	900 N	859	-0-	-41	-0-	859	2		Y	-0-			-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		Y	-0-			-0-
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-			-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-			-0-
11	960 N	920	-0-	-40	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	801	2		Y	-0-			32
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		Y	-0-			32
03	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2		Y	-0-			32
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		Y	-0-			32
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		Y	-0-			32
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-			32
07	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2		Y	-0-			32
08	837 N	661	-0-	-176	-0-	661	2		Y	-0-			32
09	720 N	532	-0-	-188	-0-	532	2		Y	-0-			32
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-			32
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-			32
*12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 9,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2		N	-0-			-0-
04	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	2		N	-0-			-0-
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2		N	-0-			-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
10	651 N	547	-0-	-104	-0-	547	2		N	-0-			-0-
11	660 N	520	-0-	-140	-0-	520	2		N	-0-			-0-
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 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	248	N	190	-0-	-58	-0-	151	2	39	9	N	35	160	1			22
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	320	2	10	9	N	9					31
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	N	3					34
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					34
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					34
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					34
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	2	6	9	N	5					39
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					39
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					39
10	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					39
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					39
12	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
NORWOOD WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	362	-0-	362	1335	362	2		Y	-0-			9
02	DLQ G-10	316	-0-	316	1651	316	2		Y	-0-			9
03	DLQ G-10	188	-0-	188	1839	188	2		Y	-0-			9
04	1997 N	158	-0-	-1839	-0-	158	2		Y	-0-			9
05	341 N	101	-0-	-240	-0-	101	2		Y	-0-			9
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		Y	-0-			9
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			9
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			9
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2		Y	-0-			9
10	T. A.	62	-0-	62	62	62	2		Y	-0-			9
11	T. A.	47	-0-	47	109	47	2		Y	-0-			9
12	T. A.	47	-0-	47	156	47	2		Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD WELL #: 58 RRCID -> 153280 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703

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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CREEK NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153283 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS "J" WELL #: 2 RRCID -> 153361 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 153362 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BOYD, W. T. WELL #: 30 RRCID -> 153363 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-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-

BUTLER, J. E. WELL #: 33 RRCID -> 153981 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, W. T. WELL #: 29 RRCID -> 153993 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CUNNINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 154017 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 601 RRCID -> 154042 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

PERKINS, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 154344 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
HANKS, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 154818 COMPL. DATE 08/09/1981 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MADDING, R. A. WELL #: 803 RRCID -> 154825 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDING, R. A. WELL #: 706 RRCID -> 155048 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 155319 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS "B" WELL #: 2 RRCID -> 155867 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEAHEY, C.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 155868 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
STEWART, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 155916 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 155942 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, L. L. WELL #: 502 RRCID -> 155944 COMPL. DATE 06/19/1985 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CHRISTMAS "B" WELL #: 3 RRCID -> 155945 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, W. T. WELL #: 628 RRCID -> 157305 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-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-

ROPER, E. WELL #: 524 RRCID -> 157315 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 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	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	14B DENY	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
DAVENPORT, EVA H. WELL #: 2801 RRCID -> 157320 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD WELL #: 48 RRCID -> 173114 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

TERRELL, EMMA WELL #: 1 RRCID -> 173853 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
MADDING, R. A. WELL #: 804 RRCID -> 174456 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 38 RRCID -> 174584 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 52 RRCID -> 174862 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	420 N	211	-0-	-209	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	123	-0-	-249	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	339	-0-	339	372	339	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	246	-0-	246	618	246	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	318	-0-	318	936	318	2			Y	-0-					-0-
08	700 N	216	-0-	-484	452	216	2			Y	-0-					-0-
09	583 N	131	-0-	-452	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	78	-0-	78	165	78	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	74	-0-	74	239	74	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
ROPER, E. WELL #: 531 RRCID -> 176039 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	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-

NORWOOD, L. C. WELL #: 42 RRCID -> 177549 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, W. T. WELL #: 33 RRCID -> 178655 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
LITTLETON, J. C. WELL #: 608 RRCID -> 178673 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 45 RRCID -> 178691 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 605 RRCID -> 179025 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
ROPER, J. T. WELL #: 415 RRCID -> 179028 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-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-

ROPER, J. T. WELL #: 413 RRCID -> 179392 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NORWOOD, L. C. WELL #: 51 RRCID -> 180803 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CREEK-NEAL UNIT WELL #: 2401 RRCID -> 181170 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	421	-0-	421	1288	421	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	484	-0-	484	1772	484	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	634	-0-	634	2406	634	2		Y	-0-			-0-
04	2900 N	540	-0-	-2360	46	540	2		Y	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
06	600 N	475	-0-	-125	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
07	558 N	295	-0-	-263	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
09	480 N	133	-0-	-347	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	86	-0-	86	179	86	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	82	-0-	82	261	82	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK NEAL UNIT WELL #: 2403 RRCID -> 182846 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	737	-0-	737	3389	737	2		Y	-0-			19
02	DLQ G-10	664	-0-	664	4053	664	2		Y	-0-			19
03	DLQ G-10	211	-0-	211	4264	211	2		Y	-0-			19
04	2900 N	19	-0-	-2881	1383	19	2		Y	-0-			19
05	1383 N	-0-	-0-	-1383	-0-				Y	-0-			19
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			19
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 610 RRCID -> 182847 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
HARRISON, J. L. WELL #: 1214 RRCID -> 182848 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-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-

DAVIS, L. L. WELL #: 505 RRCID -> 184223 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTON, MATTIE WELL #: 1303 RRCID -> 192992 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
LITTLETON, J. C. WELL #: 604 RRCID -> 193311 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 54 RRCID -> 195493 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, J. E. WELL #: 48 RRCID -> 195494 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BUTLER, J. E. WELL #: 50 RRCID -> 196061 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BUTLER, J. E. WELL #: 41 RRCID -> 196757 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 61 RRCID -> 207603 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BOYD, W. T. WELL #: 34 RRCID -> 209097 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, J. R. WELL #: 1002 RRCID -> 212458 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST AREA (CADDO LIME) 66089 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BIG SIX OIL COMPANY 070380
LOUDDER, ETHYL WELL #: 1 RRCID -> 018046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORVELL (CONGLOMERATE) 66178 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCCONNELL-MORELAND 28 WELL #: 1 RRCID -> 275773 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3740 - 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	0	W	8	-0-	8	582	8	2			N	-0-					-0-
02	0	W	14	-0-	14	596	14	2			N	-0-					-0-
03	0	W	36	-0-	36	632	36	2			N	-0-					-0-
04	698	N	66	-0-	-632	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVICE, NORTH (GRAY) 66255 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
NOVICE UNIT WELL #: 904 RRCID -> 090992 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	125	3			N	-0-					-0-
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700) 66261 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BLACK STRATA LLC 072748
VAUGHN, GARY M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 137446 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3709 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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-

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850) 66300 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ROCK OPERATING 722855
STEWART WELL #: 1A RRCID -> 099031 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3850 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	545	2			N	-0-			81
02	504 N	445	-0-	-59	-0-	445	2			N	-0-			81
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			81
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			81
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			81
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			81
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			81
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			81
09	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-			81
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-			81
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-			81
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 070363 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	12	1	150	3	N	-0-			-0-
02	140 N	105	-0-	-35 B	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	8	1	98	3	N	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	12	1	135	3	N	-0-			-0-
05	124 N	42	-0-	-82 B	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	8	1	86	3	N	-0-			-0-
07	T. A.	72	-0-	-58 B	-0-	6	1	66	3	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: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 15 RRCID -> 086636 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877

01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	16	1	199	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	18	1	222	3	N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	17	1	201	3	N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	15	1	164	3	N	-0-			-0-
06	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	17	1	198	3	N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	17	1	206	3	N	-0-			-0-
08	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	15	1	168	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	14	1	164	3	N	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	17	1	184	3	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	16	1	167	3	N	-0-			-0-
*12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	18	1	188	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 21 RRCID -> 087712 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 20 RRCID -> 087801 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	18	1	219	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	18	1	216	3	N	-0-			-0-
04	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	17	1	205	3	N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	14	1	156	3	N	-0-			-0-
06	240 N	209	-0-	-31 B	-0-	17	1	192	3	N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	19	1	224	3	N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	15	1	169	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	14	1	164	3	N	-0-			-0-
10	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	17	1	181	3	N	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	14	1	147	3	N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	15	1	153	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F-F OIL COMPANY 257138
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 219636 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 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	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
04	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
07	217 N	46	-0-	-171 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08	186 N	66	-0-	-120 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
*12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON WELL #: 1 RRCID -> 113924 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3020 - 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	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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M.H.D WELL #: 16D RRCID -> 080545 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 2824

01	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2	N	-0-			-0-
02	168	N	150	-0-	-18	B	-0-	150	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	143	-0-	-37	B	-0-	143	2	N	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2	N	-0-			-0-
06	210	N	178	-0-	-32	B	-0-	178	2	N	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180	N	171	-0-	-9	B	-0-	171	2	N	-0-			-0-
10	155	N	97	-0-	-58	B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
11	180	N	143	-0-	-37	B	-0-	143	2	N	-0-			-0-
12	186	N	149	-0-	-37	B	-0-	149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764

01	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2	N	-0-			-0-
02	448	N	339	-0-	-109	B	-0-	339	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496	N	382	-0-	-114	B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
04	450	N	331	-0-	-119	B	-0-	331	2	N	-0-			-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2	N	-0-			-0-
06	360	N	351	-0-	-9	B	-0-	351	2	N	-0-			-0-
07	341	N	263	-0-	-78	B	-0-	263	2	N	-0-			-0-
08	434	N	401	-0-	-33	B	-0-	401	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360	N	344	-0-	-16	B	-0-	344	2	N	-0-			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2	N	-0-			-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2	N	-0-			-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 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	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 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	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
02	532 N	391	-0-	-141 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	327	-0-	-200 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	810 N	47	-0-	-763 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	434 N	322	-0-	-112 B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
06	330 N	225	-0-	-105 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
11	450 N	357	-0-	-93 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
12	465 N	338	-0-	-127 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 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	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	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	100	-0-	-20 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 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	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
02	308 N	253	-0-	-55 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
07	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935

01	620 N	525	-0-	-95 B	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	418	-0-	-109 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
04	510 N	435	-0-	-75 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
05	434 N	345	-0-	-89 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
07	465 N	374	-0-	-91 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
08	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
12	496 N	385	-0-	-111 B	-0-	385	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923

01	31 N	27	-0-	-4 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	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	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	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 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	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	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	116	-0-	-8 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	120 N	61	-0-	-59 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	120 N	24	-0-	-96 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 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	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	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	172	-0-	-14 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
11	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 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	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			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	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	155	N	38	-0-	-117 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 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	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	403	N	340	-0-	-63 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	450	N	194	-0-	-256 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	480	N	419	-0-	-61 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	403	N	88	-0-	-315 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	450	N	348	-0-	-102 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	465	N	402	-0-	-63 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	79	-0-	-5 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
08	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	115	-0-	-95 B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
10	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
*12	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	197	2	N	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	25	1	266	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	6	1	203	2	N	-0-			-0-
04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	36	1	227	2	N	-0-			-0-
05	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	37	1	228	2	N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	29	1	283	2	N	-0-			-0-
08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	27	1	268	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	26	1	265	2	N	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	28	1	284	2	N	-0-			-0-
11	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	24	1	272	2	N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
07	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*11	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
*12	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4000) 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
SMITH MARY V. WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					31
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					31
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					31
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					31
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					31
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					31
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					31
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					31
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					31
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					31
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					31
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 31 RRCID -> 103533 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1295	-0-	-255	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	944	-0-	-568	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	383	-0-	-1477	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4000) //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	417	2	N	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	32	1	350	2	N	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	31	1	350	2	N	-0-					-0-
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	28	1	333	2	N	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	31	1	344	2	N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	27	1	306	2	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	2	N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	31	1	323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 070364 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	50	1	622	3	N	-0-					-0-
02	560	X	545	-0-	-15	-0-	42	1	503	3	N	-0-					-0-
03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	56	1	689	3	N	-0-					-0-
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	59	1	693	3	N	-0-					-0-
05	682	X	668	-0-	-14	-0-	54	1	614	3	N	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	58	1	669	3	N	-0-					-0-
07	851	X	851	-0-	-0-	-0-	65	1	786	3	N	-0-					-0-
08	775	X	705	-0-	-70	-0-	57	1	648	3	N	-0-					-0-
09	750	X	670	-0-	-80	-0-	54	1	616	3	N	-0-					-0-
10	842	X	842	-0-	-0-	-0-	71	1	771	3	N	-0-					-0-
11	887	X	887	-0-	-0-	-0-	77	1	810	3	N	-0-					-0-
*12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	93	1	965	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
O'LAUGHLIN MAURINE L. WELL #: 2 RRCID -> 066669 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			25
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			25
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			25
04	840 N	392	-0-	-448	-0-	392	2		N	-0-			25
05	1085 N	673	-0-	-412	-0-	673	2		N	-0-			25
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			25
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			25
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			25
09	720 N	548	-0-	-172	-0-	548	2		N	-0-			25
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			25
11	690 N	531	-0-	-159	-0-	531	2		N	-0-			25
12	558 N	100	-0-	-458	-0-	100	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259

01	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2		N	-0-			35
02	1064 N	864	-0-	-200	-0-	856	2	8 9	N	7			42
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			42
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			42
05	961 N	418	-0-	-543	-0-	418	2		N	-0-			42
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			42
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			42
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			42
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			42
10	2232 N	1937	-0-	-295	-0-	1937	2		N	-0-			42
11	2100 N	1529	-0-	-571	-0-	1529	2		N	-0-			42
12	1891 N	1432	-0-	-459	-0-	1432	2		N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 16,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					30
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	472	2	11	9	N	10					40
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					40
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					40
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					40
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					40
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					40
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					40
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					40
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	414	2	67	9	N	61					101
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					101
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388

MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	224	N	80	-0-	-144	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H.D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	423	2	20	9	N	18					40
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	296	2	11	9	N	10					50
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	431	2	11	9	N	10					60
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					60
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					60
06	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	2			N	-0-					60
07	403	N	242	-0-	-161	-0-	214	2	28	9	N	25					85
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	N	5					90
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	60	1			30
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					30
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					30
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	362	2	N	16					48
						18	9									
02	420 N	336	-0-	-84	-0-	28	1	307	2	N	1					49
						1	9									
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	30	1	330	2	N	-0-					49
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	28	1	339	2	N	-0-					49
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	30	1	325	2	N	-0-					49
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	27	1	315	2	N	-0-					49
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	28	1	310	2	N	-0-					49
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	28	1	309	2	N	-0-					49
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	25	1	288	2	N	-0-					49
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	22	1	256	2	N	-0-					49
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	27	1	293	2	N	1					50
						1	9									
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	26	1	269	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JOHNSON, HELEN WELL #: 11 RRCID -> 195453 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4058 - 4066

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_____ 08/13/2015 - P/A 08/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, W. (4200) 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208

01	T. A.	1	-0-	-37	-0-	1	3			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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, W. (4200) //CONT.// 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	734	3	N	3					55
							3	9									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	69	1	830	3	N	9					64
							10	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	N	9					73
							10	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	58	1	676	3	N	-0-					73
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	64	1	727	3	N	-0-					73
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	83	1	949	3	N	-0-					73
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	96	1	1151	3	N	-0-					73
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	67	1	772	3	N	-0-					73
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	578	3	N	-0-					73
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	3	N	-0-					73
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	3	N	-0-					73
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	3	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 8,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY,M.H.D WELL #: 71D RRCID -> 108318 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4219 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVE MAE (CADDO) 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174651 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3268 - 284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1185	2	331	9	N	301	330	1			161
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1270	2	287	9	N	261	328	1			94
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1533	2	283	9	N	257	175	1			176
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1583	2	317	9	N	288	311	1			153
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1701	2	205	9	N	186	160	1			179
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	1780	2	342	9	N	311	471	1			19
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	1912	2	305	9	N	277	164	1			132
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2111	2	315	9	N	286	336	1			82
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1880	2	306	9	N	278	159	1			201
10	2232	N	2086	-0-	-146	-0-	1824	2	262	9	N	238	328	1			111
11	2340	N	1833	-0-	-507	-0-	1591	2	242	9	N	220	168	1			163
12	2263	N	1744	-0-	-519	-0-	1426	2	318	9	N	289	327	1			125

TOTAL GAS PROD: 23,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,192

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 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	744	N	693	-0-	-51	-0-	678	2	15	9	N	14					107
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	622	2	30	9	N	27					134
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	656	2	22	9	N	20					154
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	618	2	29	9	N	26					180
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	635	2	32	9	N	29	153	1			56
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	625	2	51	9	N	46					102
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	581	2	42	9	N	38					140
08	682	N	440	-0-	-242	-0-	414	2	26	9	N	24					164
09	690	N	392	-0-	-298	-0-	392	2			N	-0-					164
10	620	N	514	-0-	-106	-0-	505	2	9	9	N	8					172
11	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					172
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	523	2	7	9	N	6					178

TOTAL GAS PROD: 6,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

ALICE "2257" WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316

01	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	510	N	198	-0-	-312	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPP RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282

01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1368	2	54	9	N	49					265
02	1316	N	1150	-0-	-166	-0-	1137	2	13	9	N	12					277
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1481	2	26	9	N	24	21	1			280
04	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	1115	2	21	9	N	19					299
05	1271	N	650	-0-	-621	-0-	643	2	7	9	N	6					305
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					305
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	2					307
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					307
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

TOTAL GAS PROD: 5,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HIGGINS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 183010 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMLIN "3396" WELL #: 2 RRCID -> 185541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342

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-

DOYLE "34" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206859 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287

01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-				-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-				-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-				-0-
04	240	N	70	-0-	-170	-0-	70	2			N	-0-				-0-
05	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-				-0-
06	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-				-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
COMPTON "7" WELL #: 1 RRCID -> 215650 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 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	403	N	365	-0-	-38	-0-	334	2	31	9	N	28					180
02	392	N	265	-0-	-127	-0-	252	2	13	9	N	12					192
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	375	2	17	9	N	15	2	1			205
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	340	2	41	9	N	37					242
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	237	2	7	9	N	6					248
06	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	2			N	-0-					248
07	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	2			N	-0-					248
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					248
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					248
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					248
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

COMPTON, DON WELL #: 1 RRCID -> 258543 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					5
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					5
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					5
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					5
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					5
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7	9	N	6					11
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					11
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					11
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2			N	-0-					11
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					11
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	2			N	-0-					11
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COMPTON SISTERS "2960" WELL #: 1 RRCID -> 273279 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 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	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL (CADDO) 67332 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ROYAL TEXAN RESOURCES CO. 732111
BARKER, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 121012 COMPL. DATE 06/00/1985 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3250 - 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-	-0-				Y	-0-			23
02	14B DENY	-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	1			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ONEAL (MARBLE FALLS) 67332 750 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
GULF COAST OPERATORS, INC. 337930
CREAGH, JAS. S. WELL #: 1 RRCID -> 018059 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3985 - 3987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ONETA (MARBLE FALLS) 67360 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634
TRICE, W. G., MRS. WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (MARBLE FALLS) 67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
BRIMER WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	1744	-0-	-0-	-0-	1719	2	25	9	N	23					33
02	2380 #	1704	-0-	-676	-0-	1704	2			N	-0-					33
03	2418 #	1614	-0-	-804	-0-	1614	2			N	-0-					33
04	1860 #	1086	-0-	-774	-0-	1086	2			N	-0-					33
05	1891 #	1530	-0-	-361	-0-	1526	2	4	9	N	4					37
06	1830 #	1485	-0-	-345	-0-	1482	2	3	9	N	3					40
07	1891 #	1389	-0-	-502	-0-	1383	2	6	9	N	5					45
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1029	2	18	9	N	16					61
09	1500 N	1102	-0-	-398	-0-	1096	2	6	9	N	5					66
10	1395 N	850	-0-	-545	-0-	847	2	3	9	N	3					69
11	1020 N	33	-0-	-987	-0-	32	2	1	9	N	1					70
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 13,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GREEN, W.T. WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13070	8610	-0-	-4460	23367	8413	2	197	9	N	179	179	1			-0-
02	7224	7621	-0-	397	23764	7435	2	186	9	N	169	169	1			-0-
03	24050 X	8260	-0-	-15790	7974	8064	2	196	9	N	178	178	1			-0-
04	9662 R	1688	-0-	-7974	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	7998 #	1685	-0-	-6313	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	7500	1838	-0-	-5662	-0-	1665	2	173	9	N	157	157	1			-0-
07	7750	1751	-0-	-5999	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	7750	1751	-0-	-5999	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09	1680 #	1497	-0-	-183	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
10	1891 #	1449	-0-	-442	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
11	1770	1516	-0-	-254	-0-	1334	2	182	9	N	165	165	1			-0-
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

H3 OPERATING, LLC 351867
NORTH ORAN WELL #: 1 RRCID -> 142822 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ORAN (4230 CONGL) 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
CHUMLEA WELL #: 1 RRCID -> 060832 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-21 B	-0-	2	1	8	2	N	-0-					18
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	10	1	33	2	N	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					18
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	32	1	98	2	N	-0-					18
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	16	1	47	2	N	-0-					18
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	9	1	26	2	N	-0-					18
07	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	26	1	83	2	N	-0-					18
08	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	18	1	81	2	N	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	26	1	129	2	N	-0-					18
10	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	14	1	65	2	N	-0-					18
11	90	N	27	-0-	-63 B	-0-	5	1	22	2	N	-0-					18
12	155	N	33	-0-	-122 B	-0-	5	1	28	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN-ORAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-109 B	-0-	23	1	85	2	N	-0-					8
02	196	N	175	-0-	-21 B	-0-	40	1	135	2	N	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					8
04	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	64	1	200	2	N	-0-					8
05	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	41	1	123	2	N	-0-					8
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	57	1	166	2	N	-0-					8
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	75	1	237	2	N	-0-					8
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	47	1	209	2	N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	37	1	187	2	N	-0-					8
10	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	54	1	240	2	N	-0-					8
11	240	N	109	-0-	-131 B	-0-	20	1	89	2	N	-0-					8
12	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	20	1	107	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
PUREFOY-MASK WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (4230 CONGL) //CONT.// 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
GREEN, FLORENCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 074801 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*11	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 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	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	630	-0-	-83 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	558	N	420	-0-	-138 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	600	N	478	-0-	-122 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	630	N	398	-0-	-232 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN, NE. (CONGL) 67479 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
ORAN-PATTON WELL #: 1 RRCID -> 084190 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 3005 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN, NE. (CONGL) //CONT.// 67479 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
ORAN PATTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 085020 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OVERTON (CONGL. 4960) 67854 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 098635 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4960 - 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/15

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXFORD (CADDO) 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
HOOKER 24 WELL #: 1 RRCID -> 159996 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	149	2			N	-0-					42
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					42
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					42
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					42
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					42
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					42
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					42
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					42
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					42
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					42
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					42
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXFORD (CADDO) //CONT.// 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED //CONT.// 159500
RUBY 50 WELL #: 1 RRCID -> 269357 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	449	2			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 162014 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4605 - 4743

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL G-5 WELL #: 2D RRCID -> 197806 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4576 - 4586

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	7			-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-

OXFORD (CADDO 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

P.K. (CONGL. 4000) 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 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	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	392	N	57	-0-	-335	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	416	-0-	-700	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	390	N	63	-0-	-327	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	553	-0-	-594	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. (CONGL. 4000) //CONT.// 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

01	186	N	160	-0-	-26	-0-	151	2	9	9	Y	8					30
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	128	2	14	9	Y	13					43
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	169	2	4	9	Y	4					47
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3					50
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2					52
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	151	2	1	9	Y	1					53
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					53
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					53
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					53
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					53
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					53
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 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	217	N	177	-0-	-40	-0-	168	2	9	9	Y	8					32
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	140	2	14	9	Y	13					45
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	Y	4					49
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4					53
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3					56
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	164	2	1	9	Y	1					57
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					57
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					57
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-					57
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					57
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					57
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3498	-0-	-160	-0-	3446	2	52	9	Y	47	35	1			26
02	3276	X	3252	-0-	-24	-0-	3211	2	41	9	Y	37	33	1			30
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3554	2	48	9	Y	44	52	1			22
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3470	2	47	9	Y	43	35	1			30
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3596	2	46	9	Y	42	18	1			54
06	3480	X	721	-0-	-2759	-0-	678	2	43	9	Y	39	69	1			24
07	3627	X	3547	-0-	-80	-0-	3470	2	77	9	Y	70	64	1			30
08	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	3492	2	41	9	Y	37	51	1			16
09	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	3266	2	41	9	Y	37	34	1			19
10	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	3512	2	43	9	Y	39	35	1			23
11	3420	X	3417	-0-	-3	-0-	3375	2	42	9	Y	38	35	1			26
*12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3540	2	39	9	Y	35	34	1			27

TOTAL GAS PROD: 39,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1200	-0-	-319	-0-	1196	2	4	9	N	4					128
02	1372	X	1317	-0-	-55	-0-	1308	2	9	9	N	8					136
03	1457	X	1249	-0-	-208	-0-	1242	2	7	9	N	6					142
04	1410	X	1357	-0-	-53	-0-	1353	2	4	9	N	4	2	8			144
05	1457	X	1358	-0-	-99	-0-	1350	2	8	9	N	7	3	8			148
06	1410	X	477	-0-	-933	-0-	473	2	4	9	N	4	3	8			149
07	1457	X	717	-0-	-740	-0-	717	2			N	-0-					149
08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	N	1	1	8			149
09	1350	X	965	-0-	-385	-0-	964	2	1	9	N	1	1	8			149
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1911	2	1	9	N	1	1	8			149
11	1830	X	1686	-0-	-144	-0-	1663	2	23	9	N	21	21	8			149
12	1891	X	1373	-0-	-518	-0-	1358	2	15	9	N	14	2	8			161

TOTAL GAS PROD: 15,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

PK DAM (CONGLOMERATE "A") 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
MURPHY FRANCES B. WELL #: 1 RRCID -> 070041 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	329 1	122 2	N	-0-			17
02	644 N	620	-0-	-24 B	-0-	436 1	184 2	N	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	505 1	244 2	N	-0-			17
04	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	476 1	189 2	N	-0-			17
05	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	520 1	225 2	N	-0-			17
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	551 1	281 2	N	-0-			17
07	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	583 1	309 2	N	-0-			17
08	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	496 1	232 2	N	-0-			17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	812	-0-	-28 B	-0-	565 1	247 2	N	-0-			17
10	899 N	767	-0-	-132 B	-0-	546 1	221 2	N	-0-			17
11	690 N	402	-0-	-288 B	-0-	198 1	204 2	N	-0-			17
12	837 N	450	-0-	-387 B	-0-	236 1	214 2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 8,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	426	-0-	-132 B	-0-	315 1	111 2	N	-0-			2
02	588 N	485	-0-	-103 B	-0-	356 1	129 2	N	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	431 1	186 2	N	-0-			2
04	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	421 1	154 2	N	-0-			2
05	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	458 1	183 2	N	-0-			2
06	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	422 1	182 2	N	-0-			2
07	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	428 1	189 2	N	-0-			2
08	651 N	569	-0-	-82 B	-0-	405 1	164 2	N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	515	-0-	-85 B	-0-	377 1	138 2	N	-0-			2
10	620 N	517	-0-	-103 B	-0-	391 1	126 2	N	-0-			2
11	540 N	302	-0-	-238 B	-0-	176 1	126 2	N	-0-			2
12	527 N	390	-0-	-137 B	-0-	223 1	167 2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, FRANCES B. WELL #: 4 RRCID -> 074925 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2626 - 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	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	230 1	39 2	N	-0-			12
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	214 1	31 2	N	-0-			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	244 1	45 2	N	-0-			12
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	256 1	48 2	N	-0-			12
05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	247 1	41 2	N	-0-			12
06	270 N	237	-0-	-33 B	-0-	213 1	24 2	N	-0-			12
07	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	227 1	32 2	N	-0-			12
08	279 N	123	-0-	-156 B	-0-	117 1	6 2	N	-0-			12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK DAM (CONGLOMERATE "B") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	569	-0-	-485	-0-	393	1	176	2	N	-0-					31
02	784	N	698	-0-	-86	-0-	478	1	213	2	N	6					37
							7	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	615	1	329	2	N	1					38
							1	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	711	1	338	2	N	-0-					38
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	711	1	351	2	N	-0-					38
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	683	1	381	2	N	6					44
							7	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	705	1	404	2	N	-0-					44
08	1054	N	947	-0-	-107	-0-	621	1	326	2	N	-0-					44
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	709	1	339	2	N	8					52
							9	9									
10	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	694	1	311	2	N	-0-					52
11	930	N	438	-0-	-492	-0-	217	1	221	2	N	-0-					52
12	1085	N	638	-0-	-447	-0-	280	1	358	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PK DAM (CONGLOMERATE "E") 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CURTIS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					86
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					86
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					86
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					86
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					86
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					86
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					86
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					86
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NWG OPERATING LLC 616947
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	134	2	N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					23
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	103	2	N	-0-					23
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	61	1	223	2	N	-0-					23
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	91	1	233	2	N	-0-					23
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	240	1	419	2	N	-0-					23
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	51	1	305	2	N	-0-					23
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	272	1	711	2	N	-0-					23
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	140	1	548	2	N	-0-					23
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	155	1	573	2	N	-0-					23
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK DAM (CONGLOMERATE "E") //CONT.// 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
MURPHY, FRANCES B. WELL #: 5 RRCID -> 074926 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	218	1	26	2	N	-0-					5
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	201	1	22	2	N	-0-					5
03	184 N	71	-0-	-113	-0-	64	1	7	2	N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NWG OPERATING LLC 616947
BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	40	1	40	2	N	-0-					-0-
03	148 R	148	-0-	-0-	-0-	52	1	96	2	N	-0-					-0-
04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	56	1	203	2	N	-0-					-0-
05	290 R	290	-0-	-0-	-0-	62	1	228	2	N	-0-					-0-
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	2	N	-0-					-0-
07	155 #	40	-0-	-115	-0-	15	1	25	2	N	-0-					-0-
08	279 #	10	-0-	-269	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
09	270 #	5	-0-	-265	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	279 #	40	-0-	-239	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
11	210 #	67	-0-	-143	-0-	14	1	53	2	N	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
PATTERSON, E.W. WELL #: 2C RRCID -> 156624 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	252 #	93	-0-	-159	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	210 #	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	270 #	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	279 #	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	270 #	137	-0-	-133	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	217 #	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 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	1116 #	945	-0-	-171	-0-	924	2	21	9	N	19			25
02	840 #	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-			25
03	961 #	745	-0-	-216	-0-	739	2	6	9	N	5			30
04	930 #	509	-0-	-421	-0-	509	2			N	-0-			30
05	961 #	536	-0-	-425	-0-	536	2			N	-0-			30
06	900 #	439	-0-	-461	-0-	439	2			N	-0-			30
07	837 #	614	-0-	-223	-0-	614	2			N	-0-			30
08	744 #	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-			30
09	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			30
10	620 #	518	-0-	-102	-0-	508	2	10	9	N	9			39
11	630 #	508	-0-	-122	-0-	508	2			N	-0-			39
12	651 #	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			52
02	928 R	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1			53
03	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2			55
04	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			55
05	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			55
06	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			55
07	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			55
08	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			55
09	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			55
10	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1085	2	12	9	N	11			66
11	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			66
*12	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 12,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCMURREY, M. H. WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 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	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			9
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			9
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			9
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			9
05	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			9
06	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-			9
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			9
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			9
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			9
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			9
11	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			9
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. C WELL #: 100C RRCID -> 183177 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4060 - 4072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 #	290	-0-	-206	-0-	279	2	11	9	N	10					30
02	532 #	358	-0-	-174	-0-	358	2			N	-0-					30
03	634 R	634	-0-	-0-	-0-	606	2	28	9	N	25					55
04	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					55
05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					55
06	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					55
07	620 #	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					55
08	620 #	442	-0-	-178	-0-	352	2	90	9	N	82	135	1			2
09	600 #	410	-0-	-190	-0-	410	2			N	-0-					2
10	620 #	441	-0-	-179	-0-	399	2	42	9	N	38					40
11	600 #	329	-0-	-271	-0-	329	2			N	-0-					40
12	465 #	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CLAYPOOL-BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075

01	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					19
02	168 #	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					19
03	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					19
04	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					19
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					19
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					19
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					19
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					19
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					19
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					19
*12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
GARLAND BEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244

01	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	713 #	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	720 #	213	-0-	-507	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	744 #	132	-0-	-612	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	720 #	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	713 #	295	-0-	-418	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	713 #	311	-0-	-402	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	300 #	120	-0-	-180	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	310 #	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310 #	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
MURPHY,FRANCES B. WELL #: 6 RRCID -> 114230 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3819 - 3834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	342	-0-	-61	-0-	270	1	72	2	N	-0-					68
02	364 #	323	-0-	-41	-0-	260	1	63	2	N	-0-					68
03	403 #	395	-0-	-8	-0-	305	1	90	2	N	-0-					68
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	272	1	74	2	N	-0-					68
05	372 #	370	-0-	-2	-0-	296	1	74	2	N	-0-					68
06	390 #	375	-0-	-15	-0-	291	1	84	2	N	-0-					68
07	403 #	369	-0-	-34	-0-	289	1	80	2	N	-0-					68
08	403 #	361	-0-	-42	-0-	286	1	75	2	N	-0-					68
09	390 #	376	-0-	-14	-0-	299	1	77	2	N	-0-					68
10	403 #	381	-0-	-22	-0-	307	1	74	2	N	-0-					68
11	390 #	221	-0-	-169	-0-	161	1	60	2	N	-0-					68
12	403 #	297	-0-	-106	-0-	204	1	93	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767 R	767	-0-	-0-	-0-	550	3	217	9	N	197	179	1			18
02	560 #	70	-0-	-490	-0-	70	3			N	-0-					18
03	620 #	81	-0-	-539	-0-	81	3			N	-0-					18
04	600 #	80	-0-	-520	-0-	80	3			N	-0-					18
05	775 #	80	-0-	-695	-0-	80	3			N	-0-					18
06	750 #	84	-0-	-666	-0-	84	3			N	-0-					18
07	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					18
08	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					18
09	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	2370 #	76	-0-	-2294	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	775 #	86	-0-	-689	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BRA WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	682 #	558	-0-	-124	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	713 #	46	-0-	-667	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*10	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	720 #	644	-0-	-76	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	775 #	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. LAKE (CONGL.) 68140 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BBB & C WELL #: 1 RRCID -> 208023 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 3984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
CAUDILL HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 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	744 X	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					57
02	672 N	613	-0-	-59	-0-	613	2			N	-0-					57
03	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					57
04	690 N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					57
05	682 N	649	-0-	-33	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			57
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					57
07	682 N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					57
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					57
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-					57
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					57
11	690 N	249	-0-	-441	-0-	249	2			N	-0-					57
12	620 N	131	-0-	-489	-0-	131	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CAUDILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111956 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. K. PARK (CONGL.) 3950 68143 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 202691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	895	-0-	-128	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	784	N	719	-0-	-65	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	900	N	788	-0-	-112	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODDY STUART WELL #: 2 RRCID -> 203405 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					50
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					50
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					50
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					50
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					50
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					50
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					50
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					50
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					50
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					50
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P & R 68227 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
DOSS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 147658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4280 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PALM (CADDO) 68607 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
ROBERTS, WADE "47" WELL #: 2 RRCID -> 203462 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1205	-0-	-531	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1400	-0-	-250	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 3 RRCID -> 206867 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 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	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	610	-0-	-470	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	679	2	424	9	N	385	252	1			133
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	956	2	1604	9	N	1458	1231	1			360
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	1288	2	1717	9	N	1561	1643	1			278
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	1349	2	1628	9	N	1480	1503	1			255
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	1249	2	1439	9	N	1308	1323	1			240
10	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	1033	2	1229	9	N	1117	987	1			370
11	2280	N	1888	-0-	-392	-0-	870	2	1018	9	N	925	963	1			332
12	2356	N	1513	-0-	-843	-0-	828	2	685	9	N	623	630	1			325

TOTAL GAS PROD: 21,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,857

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 1 RRCID -> 212585 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PALM (MISS.) 68607 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
PALM, F. N. WELL #: 2 RRCID -> 198046 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3511 - 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	1674 #	1446	-0-	-228	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
02	1512 #	1318	-0-	-194	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
03	1643 #	803	-0-	-840	-0-	803	3		N	-0-			-0-
04	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
05	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
06	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
07	1674 #	1668	-0-	-6	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
08	1674 #	1381	-0-	-293	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
09	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
10	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		N	-0-			-0-
11	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
12	1767 #	1590	-0-	-177	-0-	1590	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.) 68693 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 170670 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
BOA WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420

01	3968 #	2577	-0-	-1391	-0-	2577	3		N	-0-			176
02	DLQ G-10	2070	-0-	2070	2070	2070	3		N	-0-			176
03	DLQ G-10	2147	-0-	2147	4217	2147	3		N	-0-			176
04	DLQ G-10	2026	-0-	2026	6243	2026	3		N	-0-			176
05	DLQ G-10	1992	-0-	1992	8235	1992	3		N	-0-			176
06	3132	1800	-0-	-1332	6903	1800	3		N	-0-			176
07	3348	1750	-0-	-1598	5305	1750	3		N	-0-			176
08	2015	1690	-0-	-325	4980	1690	3		N	-0-			176
09	3000 N	1466	-0-	-1534	3446	1466	3		N	-0-			176
10	3100 N	1435	-0-	-1665	1781	1435	3		N	-0-			176
*11	3000 N	1391	-0-	-1609	172	1391	3		N	-0-			176
12	1519 N	1270	-0-	-249	-0-	1270	3		N	-0-			176

TOTAL GAS PROD: 21,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO (STRAWN) 68693 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 11 RRCID -> 266750 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HEATH ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 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-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 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-

PALO PINTO, SW (STRAWN) //CONT.// 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398
LANE WELL #: 103 RRCID -> 190181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 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	992	#	765	-0-	-227	-0-	600	3	165	9	N	150	180	1			167
02	980	#	688	-0-	-292	-0-	550	3	138	9	N	125	182	1			110
03	1085	#	940	-0-	-145	-0-	500	3	440	9	N	400	361	1			149
04	1050	#	676	-0-	-374	-0-	450	3	226	9	N	205	177	1			177
05	1085	#	733	-0-	-352	-0-	485	3	248	9	N	225	176	1			226
06	750	#	510	-0-	-240	-0-	400	3	110	9	N	100	176	1			150
07	930	#	288	-0-	-642	-0-	200	3	88	9	N	80					230
08	930	#	118	-0-	-812	-0-	90	3	28	9	N	25					255
09	720	#	150	-0-	-570	-0-	100	3	50	9	N	45					300
10	744	#	180	-0-	-564	-0-	125	3	55	9	N	50					350
11	510	#	158	-0-	-352	-0-	130	3	28	9	N	25					375
12	279	#	174	-0-	-105	-0-	150	3	24	9	N	22					397

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "A" WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 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	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	150	#	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		892	-0-	-1402	4942	892	2			N	-0-					-0-
02	2072		368	-0-	-1704	3238	368	2			N	-0-					-0-
03	2294		1751	-0-	-543	2695	1751	2			N	-0-					-0-
04	2220		1534	-0-	-686	2009	1534	2			N	-0-					-0-
05	2294		1407	-0-	-887	1122	1407	2			N	-0-					-0-
06	2212	R	1090	-0-	-1122	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	1736	#	1062	-0-	-674	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1736	#	991	-0-	-745	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1530	#	1439	-0-	-91	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
10	2199	R	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
11	2029	R	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*12	2065	R	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	108	-0-	-512	-0-	102	2	6	9	N	5					5
02	560	#	105	-0-	-455	-0-	103	2	2	9	N	2					7
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					9
04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					9
05	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					9
06	120	#	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	N	1					10
07	124	#	105	-0-	-19	-0-	97	2	8	9	N	7					17
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	9	N	4					21
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	76	2	1	9	N	1					22
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					22
11	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					22
12	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267492 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2015 - W/O TO 7B-267492

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
GREEN, W. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 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	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			5
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			5
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			5
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			5
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			5
06	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			5
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			5
08	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			5
09	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			5
10	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			5
11	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			5
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249

01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			138
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			138
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			138
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			138
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			138
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			138
07	19 #	10	-0-	-9	-0-	10	2		N	-0-			138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015 - P/A 07/20/2015

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 9 RRCID -> 107735 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860

01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			74
02	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			74
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			74
04	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	3		N	-0-			74
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			74
06	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			74
07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			74
08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			74
09	300 #	197	-0-	-103	-0-	197	3		N	-0-			74
10	310 #	210	-0-	-100	-0-	210	3		N	-0-			74
11	300 #	173	-0-	-127	-0-	173	3		N	-0-			74
12	279 #	168	-0-	-111	-0-	168	3		N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 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	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	998	R	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	991	R	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1359	R	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*11	968	R	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 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	868	#	294	-0-	-574	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	784	#	571	-0-	-213	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	806	#	536	-0-	-270	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	660	#	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	682	#	332	-0-	-350	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	600	#	153	-0-	-447	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	620	#	88	-0-	-532	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	589	#	113	-0-	-476	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	570	#	5	-0-	-565	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	341	#	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*11	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200
HAMPTON,ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552

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-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			4
02	140	#	113	-0-	-27	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			4
03	124	#	27	-0-	-97	-0-	4	1	23	2	Y	-0-			4
04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-			4
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	Y	-0-			4
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	-0-			4
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-			4
08	DLQ G-10		202	-0-	202	202	4	1	198	2	Y	-0-			4
09	DLQ G-10		186	-0-	186	388	186	1			Y	-0-			4
10	DLQ G-10		76	-0-	76	464	4	1	72	2	Y	-0-			4
11	DLQ G-10		9	-0-	9	473	4	1	5	2	Y	-0-			4
*12	473	R	-0-	-0-	-473	-0-					Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	94	-0-	-0-	-0-	63	2	31	9	N	28			48
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	54	2	13	9	N	12			60
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			60
04	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-			60
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			60
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			60
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			60
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			60
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			60
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LEXGAS, INC. 500222
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
03	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			-0-
04	180	#	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
06	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-			-0-
07	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
08	186	#	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-			-0-
09	180	#	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-			-0-
10	186	#	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	180	#	21	-0-	-159	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NWG OPERATING LLC 616947
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	45	-0-	-832	-0-	45	2		N	-0-			43
02	877 >	444	-0-	-433	-0-	444	2		N	-0-			43
03	0 >	529	-0-	529	-0-	529	2		N	-0-			43
04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			43
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			43
06	510 #	288	-0-	-222	-0-	288	2		N	-0-			43
07	527 #	166	-0-	-361	-0-	166	2		N	-0-			43
08	527 #	42	-0-	-485	-0-	42	2		N	-0-			43
09	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			43
10	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			43
*11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			43
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599

01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3	-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-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
GREEN, M.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 152541 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON A WELL #: 1 RRCID -> 158857 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1223 - 1242

01	465 #	417	-0-	-48	-0-	35	1	382	2	N	-0-			7
02	420 #	338	-0-	-82	-0-	29	1	309	2	N	-0-			7
03	465 #	377	-0-	-88	-0-	31	1	346	2	N	-0-			7
04	436 R	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	2	N	-0-			7
05	434 #	433	-0-	-1	-0-	36	1	397	2	N	-0-			7
06	392 R	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	N	-0-			7
07	465 #	394	-0-	-71	-0-	32	1	362	2	N	-0-			7
08	465 #	395	-0-	-70	-0-	33	1	362	2	N	-0-			7
09	526 R	526	-0-	-0-	-0-	42	1	484	2	N	-0-			7
10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	N	-0-			7
11	469 R	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	2	N	-0-			7
12	558 #	444	-0-	-114	-0-	39	1	405	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 5,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABLE OPERATING COMPANY 742236
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
09	90	#	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
10	155	#	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
11	150	#	76	-0-	-74	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
12	155	#	25	-0-	-130	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958

01	403	#	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					5
02	280	#	213	-0-	-67	-0-	213	3			N	-0-					5
03	341	#	198	-0-	-143	-0-	198	3			N	-0-					5
04	330	#	216	-0-	-114	-0-	216	3			N	-0-					5
05	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					5
06	300	#	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					5
07	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					5
08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					5
09	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*10	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	1590	#	316	-0-	-1274	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					6
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					6
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					6
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	152	-0-	-65	-0-	29	1	123	2	N	-0-					167
02	168	#	118	-0-	-50	-0-	23	1	95	2	N	-0-					167
03	186	#	108	-0-	-78	-0-	23	1	85	2	N	-0-					167
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	23	1	118	2	N	-0-					167
05	155	#	131	-0-	-24	-0-	21	1	110	2	N	-0-					167
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	28	1	116	2	N	-0-					167
07	172	R	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	N	-0-					167
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	2	N	-0-					167
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	28	1	142	2	N	-0-					167
10	186	#	154	-0-	-32	-0-	24	1	130	2	N	-0-					167
11	180	#	134	-0-	-46	-0-	22	1	112	2	N	-0-					167
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	29	1	146	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
PIERCE, R. N. WELL #: 5 RRCID -> 262216 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 992 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	196	#	93	-0-	-103	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	310	#	62	-0-	-248	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	300	#	13	-0-	-287	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	310	#	60	-0-	-250	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 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	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 130979 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3922 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	2	N	-0-			160
02	168	#	158	-0-	-10	-0-	9	1	149	2	N	-0-			160
03	186	#	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N	-0-			160
04	180	#	170	-0-	-10	-0-	10	1	160	2	N	-0-			160
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	2	N	-0-			160
06	180	#	134	-0-	-46	-0-	8	1	126	2	N	-0-			160
07	186	#	127	-0-	-59	-0-	7	1	120	2	N	-0-			160
08	186	#	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N	-0-			160
09	180	#	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	2	N	-0-			160
10	186	#	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	2	N	-0-			160
11	180	#	138	-0-	-42	-0-	8	1	130	2	N	-0-			160
12	186	#	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	2	N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 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	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	945	-0-	-729	-0-	930	2	15	9	N	14					107
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1106	2	9	9	N	8					115
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1690	2	13	9	N	12					127
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1495	2	13	9	N	12					139
05	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1057	2	12	9	N	11					150
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	170	2	4	9	N	4					154
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	2		N	-0-			-0-
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2		N	-0-			-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-			-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
11	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2		N	-0-			-0-
12	372 N	30	-0-	-342	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664

01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
05	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2		N	-0-			-0-
06	630 N	432	-0-	-198	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	651 N	465	-0-	-186	-0-	465	2		N	-0-			-0-
08	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2		N	-0-			-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2		N	-0-			-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	417	2		N	-0-			-0-
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657

01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
05	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2		N	-0-			-0-
06	660 N	462	-0-	-198	-0-	462	2		N	-0-			-0-
07	682 N	497	-0-	-185	-0-	497	2		N	-0-			-0-
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	2		N	-0-			-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2		N	-0-			-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-			-0-
11	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	2		N	-0-			-0-
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					129
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					129
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					129
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					129
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					129
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					129
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					129
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					129
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					129
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					129
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					129
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876

01	329	N	190	-0-	-139	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					77
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					77
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	860	3			N	-0-					26
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					26
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					26
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					26
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					26
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					26
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-	19	1			7
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					7
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					21
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					21
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 9,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	364	N	268	-0-	-96	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-				92
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1492	3	19	9	N	17				109
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1790	3	13	9	N	12				121
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-				121
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-				121
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-				121
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-				121
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-				121
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-				121
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-	121	7		-0-
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-				-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			N	-0-					82
02	1372	N	1200	-0-	-172	-0-	1200	3			N	-0-					82
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1472	3	4	9	N	4					86
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	3	2	9	N	2					88
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					88
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1524	3	15	9	N	14					102
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1570	3	13	9	N	12					114
08	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	3			N	-0-					114
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	3			N	-0-					114
10	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	1322	3			N	-0-	114	7			-0-
11	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
*06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487

01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIERTON & BRIERTON 092591
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	390	N	214	-0-	-176	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-			-0-
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2410 - 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 073327 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 3955 PERF. N/A

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	983	-0-	-226	-0-	983	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	728	-0-	-280	-0-	728	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	823	-0-	-262	-0-	823	2		N	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
07	992 N	638	-0-	-354	-0-	638	2		N	-0-			-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1025	-0-	-308	-0-	1025	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE WELL #: 2 RRCID -> 276884 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 1096 - 1101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	-0-	-0-	-160	-0-				N	-0-			-0-
04	2400	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-			-0-
05	2480	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			-0-
06	880	-0-	-0-	-880	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - PLUGGED 06/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOTEX OPERATING, LLC 168908
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDA CORPORATION 177997
HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					56
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					56
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					56
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					56
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					56
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					56
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					56
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					56
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC //CONT.// 179256
PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					63
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	685	3	173	9	N	157	168	1			52
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	856	3	205	9	N	186	170	1			68
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					68
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	722	3	128	9	N	116	169	1			15
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					15
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	839	3	193	9	N	175	165	1			25
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					25
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	646	3	186	9	N	169	169	1			-0-
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	644	3	186	9	N	169	169	1			-0-
12	868	N	639	-0-	-229	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 137578 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 2420 - 2424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2015 - PLUGGED 02/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-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: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN MORTGAGE WELL #: 2 C RRCID -> 090667 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 662 - 712

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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 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	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
06	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			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: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 115910 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2047 - 2085

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584

01	3534 #	2686	-0-	-848	-0-	155	1	2531	3	N	-0-			3
02	2940 #	1888	-0-	-1052	-0-	114	1	1774	3	N	-0-			3
03	3224 #	2274	-0-	-950	-0-	153	1	2121	3	N	-0-			3
04	2640 #	2285	-0-	-355	-0-	157	1	2128	3	N	-0-			3
05	2814 R	2814	-0-	-0-	-0-	502	1	2312	3	N	-0-			3
06	2610 #	2293	-0-	-317	-0-	243	1	2050	3	N	-0-			3
07	2356 #	2340	-0-	-16	-0-	157	1	2183	3	N	-0-			3
08	2821 N	1968	-0-	-853	-0-	162	1	1806	3	N	-0-			3
09	2280 N	2190	-0-	-90	-0-	148	1	2042	3	N	-0-			3
10	2325 N	1865	-0-	-460	-0-	139	1	1726	3	N	-0-			3
11	1890 N	846	-0-	-1044	-0-	111	1	735	3	N	-0-			3
12	2263 N	1419	-0-	-844	-0-	319	1	1100	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 24,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	122	-0-	-188	-0-	9	1	113	3	N	-0-			-0-
02	280 N	164	-0-	-116	-0-	26	1	138	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-			-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
07	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-			-0-
08	744 N	149	-0-	-595	-0-	149	2			N	-0-			-0-
09	480 N	13	-0-	-467	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226

01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	N	1	160	1			107
02	1512	N	1369	-0-	-143	-0-	1368	2	1	9	N	1					108
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2121	2	1	9	N	1					109
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	9	N	1					110
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	N	1					111
06	2040	N	1460	-0-	-580	-0-	1453	2	7	9	N	6					117
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	2	7	9	N	6					123
08	1953	N	749	-0-	-1204	-0-	742	2	7	9	N	6					129
09	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	1365	2	7	9	N	6					135
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1945	2	11	9	N	10					145
11	720	N	156	-0-	-564	-0-	156	2			N	-0-					145
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 16,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
SIMS WELL #: 1 L RRCID -> 044014 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS WELL #: 1 U RRCID -> 044115 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 121572 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2496 - 2554

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2015 - P/A 09/21/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

EDGIN, GEORGE 243233

EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 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	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-

EOG RESOURCES, INC. 253162

MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476

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-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788

COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194

01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					7
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					7
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					7
04	570 N	439	-0-	-131	-0-	437	2	2	9	N	2	2	8			7
05	682 N	411	-0-	-271	-0-	411	2			N	-0-					7
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	424	2	3	9	N	3	3	8			7
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					7
08	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					7
09	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-					7
10	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					7
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-	5	5			2
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	2	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	360	N	130	-0-	-230	-0-	128	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	2	N	-0-					2
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	84	1	1187	2	N	-0-					2
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	93	1	1028	2	N	-0-					2
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	90	1	900	2	N	-0-					2
05	1395	N	643	-0-	-752	-0-	87	1	556	2	N	-0-					2
06	1080	N	320	-0-	-760	-0-	90	1	230	2	N	-0-					2
07	1023	N	398	-0-	-625	-0-	42	1	356	2	N	-0-					2
08	651	N	377	-0-	-274	-0-	77	1	300	2	N	-0-					2
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	90	1	338	2	N	-0-					2
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	93	1	400	2	N	-0-					2
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	90	1	360	2	N	-0-	2	5			-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	93	1	463	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
04	390 N	290	-0-	-100	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER, EARL 294490
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

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-

GLOBAL XRC CORP 310348
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760

HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAZLEWOOD, TRAVIS 369756

WELLER WELL #: 1 RRCID -> 170443 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 715 PERF. 705 - 715

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979

LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC //CONT.// 387979
LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
FOX HOLLOW CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227173 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4202 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					35
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	DLQ G-10		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP //CONT.// 390521
DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					10
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	90	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER ENERGY, INC. 418929
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	58	2			N	-0-					65
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					65
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					65
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					65
07	DELQ PR		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					65
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	140	2			N	-0-					102
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					102
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	DELQ PR		25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					102
08	25	N	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					32
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	24	3	31	9	N	28					60
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					60
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					60
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	3	15	9	N	14					74
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					74
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
J OIL & GAS INC. 427779

COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3					157
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	210	2	4	9	N	4					161
03	403	N	244	-0-	-159	-0-	242	2	2	9	N	2					163
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	N	4					167
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	220	2	6	9	N	5					172
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	N	6					178
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					178
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3					181
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					181
10	465	N	108	-0-	-357	-0-	108	2			N	-0-					181
11	360	N	205	-0-	-155	-0-	205	2			N	-0-	156	1			25
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KADANE CORPORATION 450038
RICHARDS ROBERT UNIT 1 WELL #: 1L RRCID -> 064768 COMPL. DATE 04/08/1975 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3410 - 0

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2015 - PLUGGED 03/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT RICHARDS UNIT #3 WELL #: 3T RRCID -> 066332 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3454 - 3473

01	341	N	252	-0-	-89	-0-	4	1	248	2	Y	-0-					34
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	4	1	213	2	Y	-0-					34
03	152	N	124	-0-	-28	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					34
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2015 - PLUGGED 03/20/15

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT RICHARDS UNIT 4 WELL #: 4T RRCID -> 070512 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	78	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2015 - PLUGGED 04/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ROBERT RICHARDS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 071212 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 3738 PERF. N/A

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 C RRCID -> 074004 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 3710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					16
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					16
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					16
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					16
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNYSON WELL #: 2 RRCID -> 120110 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4130 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					26
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					26
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					26
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					26
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					26
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					26
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					26
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					26
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT RICHARDS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 126205 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3236 - 3431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	432	-0-	-2	-0-	6	1	426	2	N	-0-					48
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	6	1	385	2	N	-0-					48
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	6	1	431	2	N	-0-					48
04	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					48
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2015 - PLUGGED 04/07/15

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1951	-0-	-126	-0-	1936	3	15	9	N	14					146
02	1708	N	1354	-0-	-354	-0-	1310	3	44	9	N	40	172	1			14
03	2108	N	655	-0-	-1453	-0-	642	2	13	9	N	12					26
04	1890	N	1617	-0-	-273	-0-	1608	3	9	9	N	8					34
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1746	3	6	9	N	5					39
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1944	3	4	9	N	4					43
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2115	3	7	9	N	6					49
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1938	3	10	9	N	9					58
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1997	3	13	9	N	12					70
10	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	1996	3	11	9	N	10					80
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1786	3	15	9	N	14					94
12	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	1864	3	35	9	N	32					126

TOTAL GAS PROD: 21,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	76	2	Y	-0-					3
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					3
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					3
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	Y	-0-					3
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					3
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					3
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		153	-0-	153	153	3	1	150	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		143	-0-	143	296	3	1	140	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		58	-0-	58	354	3	1	55	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		7	-0-	7	361	3	1	4	2	Y	-0-					3
*12	361	N	-0-	-0-	-361	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					3
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					3
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					3
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					3
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					3
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					3
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		139	-0-	139	139	3	1	136	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		131	-0-	131	270	3	1	128	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		53	-0-	53	323	3	1	50	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		7	-0-	7	330	3	1	4	2	Y	-0-					3
*12	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					39
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					39
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					39
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					39
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					39
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					39
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					39
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					39
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					39
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					125
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					125
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					125
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					125
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					125
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					125
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					125
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					125
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					125
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					125
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					125
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-			85
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			85
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			85
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			85
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2		N	-0-			85
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-			85
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-			85
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			85
09	240 N	128	-0-	-112	-0-	128	2		N	-0-			85
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2		N	-0-			85
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			85
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2		N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 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	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
02	280 N	95	-0-	-185	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	403 N	28	-0-	-375	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
07	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2		N	-0-			-0-
08	682 N	456	-0-	-226	-0-	456	2		N	-0-			-0-
09	510 N	429	-0-	-81	-0-	429	2		N	-0-			-0-
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2		N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
*12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			28
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	2		N	-0-			28
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-			28
04	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-			28
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			28
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			28
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674

01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			83
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			83
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			83
04	420 N	206	-0-	-214	-0-	206	2		N	-0-			83
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			83
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2		N	-0-			83
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-			83
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			83
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-			83
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			83
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			83
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L R OPERATING CO. 480254
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
L R OPERATING CO. //CONT.// 480254
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	2			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
08	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER, JOE K. 503360
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A

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-

MCCLURE, J.D. TRUST 540704
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MCCOWN ENGINEERING 542362
RINGO WELL #: 18 RRCID -> 204337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3790 PERF. 1572 - 1577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 253377 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3248 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

MINGUS OIL & GAS 569683
WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLE HOLE PROD. 574075
NORTH GORDON WELL #: 1 RRCID -> 173851 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3154 - 3162

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054

01	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	558	N	377	-0-	-181	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	589	N	161	-0-	-428	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NWG OPERATING LLC 616947
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					60
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	48	1	48	2	N	-0-					60
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	185	1	338	2	N	-0-					60
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	158	1	568	2	N	-0-					60
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	57	1	208	2	N	-0-					60
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	144	1	370	2	N	-0-					60
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	72	1	126	2	N	-0-					60
08	279	N	97	-0-	-182	-0-	14	1	83	2	N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	86	1	337	2	N	-0-					60
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	83	1	306	2	N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	50	1	92	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	1	189	2	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	76	1	282	2	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	59	1	153	2	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
08	372	N	56	-0-	-316	-0-	8	1	48	2	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	81	1	212	2	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	33	1	130	2	N	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	2	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					38
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					38
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					38
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					38
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					38
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					38
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					38
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					38
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					38
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					38
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					38
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	172	-0-	-200	-0-	172	2			N	-0-					1
02	308	N	123	-0-	-185	-0-	123	2			N	-0-					1
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					1
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					1
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					1
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					1
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					1
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					1
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					1
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	798	-0-	-380	-0-	798	2			N	-0-					6
02	1064	N	828	-0-	-236	-0-	828	2			N	-0-					6
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					6
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					6
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					6
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	2			N	-0-					6
07	1271	N	768	-0-	-503	-0-	768	2			N	-0-					6
08	1116	N	282	-0-	-834	-0-	282	2			N	-0-					6
09	1020	N	89	-0-	-931	-0-	89	2			N	-0-					6
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					6
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					6
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANKS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 159137 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 2838 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 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	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	959	-0-	-181	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLUB, HENRY WELL #: 9S RRCID -> 256440 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 886 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 13 RRCID -> 273513 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4012 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	870	N	733	-0-	-137	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2103	-0-	-98	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	2014	-0-	-2	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2014	-0-	-156	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. GREEN WELL #: 9 RRCID -> 223674 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					28
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					28
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					28
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					28
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					28
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					28
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					28
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					28
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					28
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					28
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					28
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					101
02	756	N	745	-0-	-11	-0-	745	2			N	-0-					101
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					101
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					101
05	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			N	-0-					101
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					101
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					101
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					101
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					101
10	930	N	449	-0-	-481	-0-	449	2			N	-0-					101
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					101
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 8,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	1	158	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	84	1	140	2	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	118	1	170	2	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	2	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	274	1	560	2	N	-0-					95
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	280	1	464	2	N	-0-					95
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	170	1	477	2	N	-0-					95
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	72	1	329	2	N	1					96
							1	9									
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	74	1	410	2	N	-0-					96
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	72	1	400	2	N	-0-					96
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	74	1	409	2	N	-0-					96
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	80	1	419	2	N	-0-					96
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	54	1	86	2	N	-0-					18
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	75	1	86	2	N	-0-					18
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	103	1	85	2	N	-0-					18
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					18
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					18
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					18
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					18
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN,WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUREX ENERGY LLC 683054
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799

01	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-

PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629

WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	17	1	148	2	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	N	-0-					-0-
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	26	1	262	2	N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	26	1	261	2	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	121	1	189	2	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	24	1	232	2	N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	19	1	162	2	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	N	-0-					-0-
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	19	1	192	2	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 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	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	2	N	-0-					6
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	8	1	66	2	N	-0-					6
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-					6
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-					6
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					6
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	2	N	-0-					6
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	N	-0-					6
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	N	-0-					6
09	270	N	177	-0-	-93	-0-	18	1	159	2	N	-0-					6
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	64	1	100	2	N	-0-					6
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					6
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RWA, LLC 687608
RHODES, W.J. WELL #: 1A RRCID -> 161986 COMPL. DATE 08/00/2006 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4300 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	1			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	1			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	465	N	180	-0-	-285	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
08	465	N	194	-0-	-271	-0-	194	1			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES, W. J. WELL #: 11-B RRCID -> 162209 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2553 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	1			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RWA, LLC //CONT.// 687608
RHODES, W. J. WELL #: 12-B RRCID -> 162211 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES, W. J. WELL #: 14B RRCID -> 164299 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372	-0-	-124	-0-	372	1			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	1			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	3	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					-0-
09	570	N	381	-0-	-189	-0-	381	1			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					-0-
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RANGER OPERATING CO. 691776
ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 067994 COMPL. DATE 10/18/1975 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 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	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					4
02	224 N	91	-0-	-133	-0-	91	2			N	-0-					4
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					4
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1	1	8			4
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	N	2	2	8			4
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3	3	8			4
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2	2	8			4
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					4
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					4
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					4
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2	2	8			4
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SABLE OPERATING COMPANY 742236
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1244	3	Y	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	Y	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	Y	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-8	-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: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 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	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	T. A.	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-

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	221	-0-	221	222	221	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	179	-0-	179	401	179	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	117	-0-	117	518	117	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	16	-0-	16	534	16	3		Y	-0-			-0-
08	534 N	-0-	-0-	-534	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	788	-0-	788	788	788	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	782	-0-	782	1570	782	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	785	-0-	785	2355	785	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	836	-0-	836	3191	836	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	729	-0-	729	3920	729	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	571	-0-	571	4491	571	3		Y	-0-			-0-
08	3000 N	267	-0-	-2733	1758	267	3		Y	-0-			-0-
09	2125 N	367	-0-	-1758	-0-	367	3		Y	-0-			-0-
10	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-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-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1377	3		Y	-0-			5
02	DLQ G-10	1291	-0-	1291	1291	1291	3		Y	-0-			5
03	DLQ G-10	190	-0-	190	1481	190	3		Y	-0-			5
04	DLQ G-10	999	-0-	999	2480	999	3		Y	-0-			5
05	DLQ G-10	1834	-0-	1834	4314	1834	3		Y	-0-			5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4314				Y	-0-			5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4314				Y	-0-			5
08	1400 N	-0-	-0-	-1400	2914				Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914				Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914				Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914				Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914				Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 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	14B2 EXT	295	-0-	295	295	294	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	885	-0-	885	885	885	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	171	-0-	171	1056	171	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1056					Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					22
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					22
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					22
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	203	3	176	9	N	160	163	1			19
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					19
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	3	1	9	N	1					20
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					20
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					20
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	501	3	79	9	N	72					92
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					92
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					92
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	24	2	N	-0-					4
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					4
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					4
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	22	1	28	2	N	-0-					4
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					4
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					4
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					4
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					4
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					4
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-					4
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					4
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					3
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					3
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					3
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					3
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					3
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					3
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					3
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					3
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					3
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					3
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					3
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					3
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					3
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					3
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					3
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					3
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					3
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					3
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					3
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					3
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					3
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					3
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					8
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					8
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					8
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					8
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					8
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					8
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					8
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					8
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					8
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					8
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					8
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, JULIA R. WELL #: 5 RRCID -> 076505 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 1547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 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	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
02	812 N	562	-0-	-250	-0-	562	2		N	-0-			-0-
03	837 N	539	-0-	-298	-0-	539	2		N	-0-			-0-
04	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2		N	-0-			-0-
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	549	2		N	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
07	775 N	633	-0-	-142	-0-	633	2		N	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
09	660 N	587	-0-	-73	-0-	587	2		N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 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	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 207100 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4155 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	744	N	407	-0-	-337	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBG WELL #: 1 RRCID -> 214874 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4266 - 4271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	388	-0-	-46	-0-	274	2	114	9	N	104	185	1	2	8	41
02	560	N	369	-0-	-191	-0-	363	2	6	9	N	5					46
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					46
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	531	2	58	9	N	53					99
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	541	2	36	9	N	33					132
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	647	2	32	9	N	29					161
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1					162
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					163
09	690	N	591	-0-	-99	-0-	580	2	11	9	N	10					173
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	675	2	39	9	N	35	183	1			25
11	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					25
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	636	2	74	9	N	67					92

TOTAL GAS PROD: 7,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 216257 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 2682 - 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	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
HINKSON EAST WELL #: 1 RRCID -> 235676 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2646 - 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	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
02	784 N	656	-0-	-128	-0-	656	2		N	-0-			-0-
03	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2		N	-0-			-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
07	961 N	854	-0-	-107	-0-	854	2		N	-0-			-0-
08	868 N	764	-0-	-104	-0-	764	2		N	-0-			-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
10	868 N	758	-0-	-110	-0-	758	2		N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
12	899 N	461	-0-	-438	-0-	461	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915

01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
03	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2		N	-0-			-0-
04	510 N	304	-0-	-206	-0-	304	2		N	-0-			-0-
05	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2		N	-0-			-0-
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2		N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
*12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875

01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
10	682 N	424	-0-	-258	-0-	424	2		N	-0-			-0-
11	900 N	177	-0-	-723	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 21 RRCID -> 070068 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 3318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - PLUGGED 10/14/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	76	1	623	2	N	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	98	1	582	2	N	-0-			-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	88	1	643	2	N	-0-			-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	81	1	627	2	N	-0-			-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	80	1	629	2	N	-0-			-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	89	1	669	2	N	-0-			-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	158	1	575	2	N	-0-			-0-
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	91	1	713	2	N	-0-			-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	66	1	604	2	N	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	86	1	612	2	N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	N	-0-			-0-
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	84	1	590	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 3 RRCID -> 172322 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3100 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 TANK TRUCKS CO. 848278
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3	N	-0-			-0-
08	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3	N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-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: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	168	N	73	-0-	-95	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	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: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	308	N	114	-0-	-194	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					178
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	3			N	-0-					178
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					178
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					178
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					178
06	600	N	361	-0-	-239	-0-	361	3			N	-0-					178
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-	162	1			16
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	589	3	39	9	N	35					51
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	594	3	39	9	N	35					86
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	565	3	9	9	N	8					94
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	497	3	13	9	N	12					106
12	651	N	475	-0-	-176	-0-	465	3	10	9	N	9					115

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

M0RROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 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	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-					32
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					32
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					32
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					32
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					32
06	600	N	358	-0-	-242	-0-	358	3			N	-0-					32
07	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			N	-0-					32
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					32
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					32
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					32
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					32
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 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	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					14
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					14
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					14
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					14
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					14
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					14
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					14
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					14
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					14
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					14
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					14
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 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	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1658	3	11	9	N	10					162
02	1988	N	1879	-0-	-109	-0-	1865	3	14	9	N	13					175
03	1643	N	191	-0-	-1452	-0-	191	3			N	-0-					175
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1634	3	30	9	N	27					202
05	2077	N	1473	-0-	-604	-0-	1454	3	19	9	N	17					219
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	460	3	8	9	N	7					226
07	1705	N	122	-0-	-1583	-0-	122	3			N	-0-	182	1			44
08	1488	N	51	-0-	-1437	-0-	51	3			N	-0-					44
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					44
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 7,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

THREE B, LP 857468
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 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	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					6
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					6
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					6
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					6
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					6
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					6
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					6
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					6
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					6
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					6
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					6
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562

01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			117
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			117
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			117
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			117
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			117
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			117
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			117
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			117
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		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-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART ,J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	97	2	3	9	Y	3	1	1			18
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	92	2	3	9	Y	3	2	1			19
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	2	4	9	Y	4	5	1			18
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3	4	1			17
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	91	2	10	9	Y	9	14	1			12
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	163	2	21	9	Y	19	18	1			13
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	144	2	23	9	Y	21	24	1			10
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	116	2	22	9	Y	20	18	1			12
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	99	2	23	9	Y	21	21	1			12
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	66	2	20	9	Y	18	20	1			10
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	99	2	15	9	Y	14	11	1			13
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	134	2	17	9	Y	15	17	1			11

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		64	-0-	64	85	64	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		50	-0-	50	135	50	2			Y	-0-					-0-
08	185	N	50	-0-	-135	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
STUART,J.N. "A" WELL #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 203 RRCID -> 124871 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 1014 PERF. 957 - 1014

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 207 RRCID -> 125103 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 999 - 1065

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
STUART,J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

STUART,J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462

01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	447	2	28	9	Y	25	78	1			14
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	336	2	73	9	Y	66					80
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	449	2	73	9	Y	66	103	1			43
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	420	2	70	9	Y	64	60	1			47
05	465 N	125	-0-	-340	-0-	50	2	75	9	Y	68					115
06	510 N	374	-0-	-136	-0-	323	2	51	9	Y	46	62	1			99
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	483	2	65	9	Y	59	73	1			85
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	501	2	97	9	Y	88					173
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	535	2	81	9	Y	74	72	1			175
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	392	2	76	9	Y	69	145	1			99
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	479	2	50	9	Y	45					144
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	296	2	68	9	Y	62	114	1			92

TOTAL GAS PROD: 5,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464

01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	143	2	13	9	Y	12	39	1			21
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	107	2	37	9	Y	34					55
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	144	2	36	9	Y	33	77	1			11
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	134	2	35	9	Y	32	30	1			13
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	16	2	37	9	Y	34					47
06	180 N	90	-0-	-90	-0-	79	2	11	9	Y	10	31	1			26
07	186 N	89	-0-	-97	-0-	83	2	6	9	Y	5	7	1			24
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	104	2	9	9	Y	8					32
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	111	2	8	9	Y	7	7	1			32
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	82	2	7	9	Y	6	13	1			25
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225	2	8	9	Y	7					32
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	195	2	20	9	Y	18	34	1			16

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

STUART, J. N. "A" WELL #: 205 RRCID -> 136053 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 1087 PERF. 1000 - 1087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	128	-0-	128	128	128	2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	123	-0-	123	251	123	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	129	-0-	129	380	129	2		Y	-0-			-0-
11	501	121	-0-	-380	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
*12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	25	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	27	1	63	3	Y	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	Y	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	31	1	63	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	24	1	63	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	19	1	58	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	17	1	58	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	13	1	45	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 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	252 N	252	-0-	-0-	-0-	78	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	99	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	112	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	107	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	120	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	141	-0-	-189	-0-	39	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	168	-0-	-173	-0-	41	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	166	-0-	-206	-0-	39	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	31	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	37	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	3	Y	-0-					-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	254	-0-	-118	-0-	77	1	174	3	Y	3					61
						3	9									
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	68	1	142	3	Y	-0-					61
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	79	1	185	3	Y	4					65
						4	9									
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	71	1	178	3	Y	6					71
						7	9									
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	80	1	162	3	Y	1					72
						1	9									
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	67	1	175	3	Y	-0-					72
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	62	1	193	3	Y	-0-					72
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	57	1	189	3	Y	-0-					72
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	51	1	177	3	Y	-0-	70	1			2
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	21	1	88	3	Y	8					10
						9	9									
11	240 N	33	-0-	-207	-0-	6	1	26	3	Y	1					11
						1	9									
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	56	1	270	3	Y	4					15
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 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	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	426	1	947	3	Y	-0-			29
02	1848 N	1430	-0-	-418	-0-	537	1	893	3	Y	-0-			29
03	2046 N	1865	-0-	-181	-0-	839	1	1026	3	Y	-0-			29
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	624	1	1003	3	Y	-0-			29
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	1151	1	972	3	Y	-0-			29
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	974	1	945	3	Y	-0-			29
07	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	570	1	921	3	Y	-0-			29
08	1953 N	1482	-0-	-471	-0-	494	1	988	3	Y	-0-			29
09	1890 N	1467	-0-	-423	-0-	504	1	963	3	Y	-0-			29
10	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	498	1	959	3	Y	-0-			29
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	611	1	1048	3	Y	-0-			29
12	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	475	1	939	3	Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 19,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790

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-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CLAYTON C.P. WELL #: 6 RRCID -> 059450 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	22	1	125	2	N	-0-			118
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	30	1	131	2	N	-0-			118
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	132	2	N	-0-			118
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	2	N	-0-			118
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	2	N	-0-			118
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	2	N	-0-			118
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	2	N	-0-			118
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	191	2	N	-0-			118
09	210 N	162	-0-	-48	-0-	26	1	136	2	N	-0-			118
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	29	1	153	2	N	-0-			118
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	22	1	108	2	N	-0-			118
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	33	1	145	2	N	-0-			118

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	24	1	82	2	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	24	1	86	2	N	-0-			-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	5	1	24	2	N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	27	1	90	2	N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	26	1	79	2	N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	2	N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	26	1	82	2	N	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	37	1	77	2	N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	34	1	75	2	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	33	1	69	2	N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	40	1	79	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106

01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	49	1	166	2	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	48	1	161	2	N	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	62	1	216	2	N	-0-			-0-
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	26	1	112	2	N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	65	1	219	2	N	-0-			-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	58	1	178	2	N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	54	1	169	2	N	-0-			-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	64	1	200	2	N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	85	1	178	2	N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	80	1	174	2	N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	98	1	204	2	N	-0-			-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	103	1	204	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648

01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	41	1	138	2	N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	41	1	140	2	N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	52	1	181	2	N	-0-			-0-
04	180 N	104	-0-	-76	-0-	19	1	85	2	N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	46	1	154	2	N	-0-			-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	44	1	135	2	N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	46	1	142	2	N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	54	1	169	2	N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	73	1	154	2	N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	69	1	150	2	N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	64	1	134	2	N	-0-			-0-
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	68	1	134	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	31	1	104	2	N	-0-					68
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	33	1	113	2	N	-0-					68
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	18	1	64	2	N	-0-					68
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	11	1	50	2	N	-0-					68
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	25	1	85	2	N	-0-					68
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	19	1	59	2	N	-0-					68
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	21	1	67	2	N	-0-					68
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	23	1	71	2	N	-0-					68
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	35	1	70	2	N	-0-					68
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	49	1	106	2	N	-0-					68
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	61	1	127	2	N	-0-					68
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	42	1	84	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055

01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					128
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					128
03	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			Y	-0-					128
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			Y	-0-					128
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			Y	-0-					128
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					128
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					128
08	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	2			Y	-0-					128
09	720	N	301	-0-	-419	-0-	301	2			Y	-0-					128
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-					128
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					128
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 9,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH,WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160

01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	168	1	680	2	N	-0-					133
02	840	N	255	-0-	-585	-0-	57	1	198	2	N	-0-					133
03	930	N	727	-0-	-203	-0-	148	1	579	2	N	-0-					133
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	184	1	764	2	N	-0-					133
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	202	1	785	2	N	-0-					133
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	195	1	710	2	N	-0-					133
07	992	N	893	-0-	-99	-0-	195	1	698	2	N	-0-					133
08	992	N	904	-0-	-88	-0-	188	1	716	2	N	-0-					133
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	190	1	695	2	N	-0-					133
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	195	1	734	2	N	-0-					133
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	195	1	686	2	N	-0-					133
12	930	N	586	-0-	-344	-0-	141	1	445	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 9,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
04	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-			-0-
06	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	2	N	-0-			-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	31	1	107	2	N	-0-			-0-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	13	1	59	2	N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	35	1	119	2	N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	105	2	N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	105	2	N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	34	1	107	2	N	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	48	1	100	2	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	43	1	93	2	N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	41	1	85	2	N	-0-			-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	53	1	104	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	19	1	63	2	N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	N	-0-			-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	11	1	39	2	N	-0-			-0-
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	3	1	15	2	N	-0-			-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	15	1	51	2	N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	2	N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	2	N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	26	1	56	2	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	2	N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	23	1	48	2	N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	24	1	48	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-			20
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			20
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-			20
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-			20
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-			20
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-			20
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-			20
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			20
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			20
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			20
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			20
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	2	N	-0-			-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	41	1	174	2	N	-0-			-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	29	1	148	2	N	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	N	-0-			-0-
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	29	1	154	2	N	-0-			-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	28	1	146	2	N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	2	N	-0-			-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	31	1	168	2	N	-0-			-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	20	1	101	2	N	-0-			-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	38	1	203	2	N	-0-			-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	29	1	143	2	N	-0-			-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	66	2	N	-0-					5
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	21	1	46	2	N	-0-					5
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	9	1	46	2	N	-0-					5
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	13	1	52	2	N	-0-					5
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	N	-0-					5
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	9	1	47	2	N	-0-					5
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	2	N	-0-					5
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-					5
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					5
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	N	-0-					5
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	2	N	-0-					5
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	98	1	339	2	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	92	1	309	2	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	97	1	338	2	N	-0-					-0-
04	420	N	131	-0-	-289	-0-	25	1	106	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	123	1	412	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	119	1	369	2	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	112	1	334	2	N	-0-					-0-
08	527	N	427	-0-	-100	-0-	103	1	324	2	N	-0-					-0-
09	480	N	401	-0-	-79	-0-	129	1	272	2	N	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	119	1	258	2	N	-0-					-0-
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	111	1	230	2	N	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	116	1	228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	149	1	855	2	N	70					70
							77	9									
02	1120	N	833	-0-	-287	-0-	151	1	649	2	N	30					100
							33	9									
03	1178	N	852	-0-	-326	-0-	134	1	696	2	N	20	119	1			1
							22	9									
04	960	N	790	-0-	-170	-0-	116	1	660	2	N	13					14
							14	9									
05	899	N	768	-0-	-131	-0-	120	1	648	2	N	-0-					14
06	810	N	671	-0-	-139	-0-	109	1	562	2	N	-0-					14
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	114	1	574	2	N	3					17
							3	9									
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	110	1	598	2	N	10					27
							11	9									
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	113	1	576	2	N	1					28
							1	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	109	1	573	2	N	-0-					28
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	110	1	535	2	N	-0-					28
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	126	1	545	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	158	2			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
2 R OPERATING CO. 953629
REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 152295 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2382 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	37	1	152	2	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	54	1	179	2	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	52	1	184	2	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	58	1	177	2	N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	53	1	171	2	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	59	1	180	2	N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	56	1	163	2	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	57	1	174	2	N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	54	1	168	2	N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	52	1	121	2	N	-0-					-0-
11	210	N	109	-0-	-101	-0-	34	1	75	2	N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	36	1	104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAM (CHESTER) 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
MIDVILLE ENERGY, LLC. 566317
SOUTH GREEN WELL #: 592 RRCID -> 273802 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4505 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1643	-0-	-6107 B	18968	1643	3			N	-0-					-0-
02	7000	N	1643	-0-	-5357 B	13611	1643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13611																	
03	7750	N	1650	-0-	-6100 B	7511	1650	3			N	-0-					-0-
04	7500	N	1473	-0-	-6027 B	1484	1473	3			N	-0-					-0-
05	2824	N	1340	-0-	-1484 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	815	-0-	-775 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1314	-0-	-267 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		1215	-0-	1215 B	1215	1215	3			N	-0-					-0-
06	0		2112	-0-	2112 B	3327	2098	3	14	9	N	13					13
07	247		2885	-0-	2638 B	5965	2878	3	7	9	N	6					19
08	2238		1602	-0-	-636 B	5329	1594	3	8	9	N	7					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5329																	
09	508		2014	-0-	1506 B	6835	2011	3	3	9	N	3					29
10	7750	N	1165	-0-	-6585 B	250	1163	3	2	9	N	2					31
11	1420	N	615	-0-	-805 B	-0-	589	3	26	9	N	24					55
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 11,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PANNEL (MISS.) 68957 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
GREEN, W. H., EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203509 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4380 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PARKS (DUFFER) 69232 525 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS, J.W. -A- WELL #: 109 RRCID -> 156086 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (LAKE SAND) 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS,J.W. "A" WELL #: 93 RRCID -> 133428 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2292	-0-	-144	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2334	-0-	-156	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	1669	-0-	-641	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
11	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (LAKE SAND) //CONT.// 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1					1
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	Y	2					3
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1275	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	Y	2	1	1			3
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	2	4	9	Y	4	3	1			4
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	2	9	Y	2	3	1			3
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1486	2	4	9	Y	4	2	1			5
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	2	4	9	Y	4	4	1			5
12	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	1017	2	4	9	Y	4	2	1			7

TOTAL GAS PROD: 15,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS PIERCE (STRAWN) 69263 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 071579 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A

01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROTT-ATKINSON (CANYON) 69413 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
ATKINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 018431 COMPL. DATE 11/20/1959 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 1224 - 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	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRY (STRAWN) 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 139372 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

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	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-

PARRY (STRAWN) //CONT.// 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. //CONT.// 003646
BARRETT WELL #: 3 RRCID -> 141243 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GREEN, H. WELL #: 2 RRCID -> 177816 COMPL. DATE 03/00/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1651 - 1659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-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: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT (CADDO) 69530 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
HARLOW, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 130847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	221	3	2	9	N	2					58
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	196	3	2	9	N	2					60
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	N	2					62
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	N	2					64
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					64
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					64
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					64
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					64
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					64
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	213	3	1	9	N	1					65
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	205	3	1	9	N	1					66
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	N	1					67

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PAT KAHAN (MISS) 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
HANNA WELL #: 1 RRCID -> 120878 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3771 - 3779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			16
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	70	3		N	-0-			16
03	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3		N	-0-			16
04	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			16
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			16
06	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			16
07	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	3		N	-0-			16
08	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3		N	-0-			16
09	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3		N	-0-			16
10	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			16
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			16
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MULLOY,J.J. WELL #: 2 RRCID -> 124734 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
08	4 #	-0-	-0-	-4	-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLOY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 134878 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
MULLOY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 134881 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLOY, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 134882 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3721 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

GARRETT, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 134893 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3650 - 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	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
04	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
05	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
06	240 #	219	-0-	-21	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
07	248 #	130	-0-	-118	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
09	240 #	106	-0-	-134	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GARRETT, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 134894 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3671 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
03	434 #	433	-0-	-1	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
04	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
06	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
09	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
10	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
11	450 #	445	-0-	-5	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
12	465 #	458	-0-	-7	-0-	458	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES - DANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141334 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3646 - 3680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
MILLER, CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 122537 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3817 - 3834

01	10 #	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-			25
02	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	3		N	-0-			25
03	10 #	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-			25
04	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-			25
05	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3		N	-0-			25
06	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			25
07	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			25
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			25
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			25
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			25
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			25
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL A. WHITE (STRAWN) 69741 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 7 RRCID -> 196313 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2914 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STEPHENS "21" WELL #: 1 RRCID -> 249366 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2926 - 2942

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (ATOKA SAND) 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 166147 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354

01	775	N	673	-0-	-102	B	-0-	673	2		N	-0-					-0-
02	700	N	653	-0-	-47	B	-0-	653	2		N	-0-					-0-
03	930	N	690	-0-	-240	B	-0-	690	2		N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	2		N	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3	B	-0-	710	2		N	-0-					-0-
06	660	N	563	-0-	-97	B	-0-	563	2		N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	2		N	-0-					-0-
08	713	N	705	-0-	-8	B	-0-	705	2		N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2		N	-0-					-0-
10	744	N	727	-0-	-17	B	-0-	727	2		N	-0-					-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2		N	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 211992 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-			-0-
02	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
03	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-			-0-
05	744 N	164	-0-	-580 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
06	690 N	130	-0-	-560 B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
07	744 N	502	-0-	-242 B	-0-	502	2			N	-0-			-0-
08	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
10	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-			-0-
*11	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-			-0-
*12	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
PLUMLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083450 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510

01	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	18	1	849	2	N	-0-			12
02	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	28	1	1004	2	N	-0-			12
03	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	17	1	768	2	N	-0-			12
04	840 N	649	-0-	-191 B	-0-	8	1	641	2	N	-0-			12
05	1147 N	739	-0-	-408 B	-0-	15	1	724	2	N	-0-			12
06	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	11	1	783	2	N	-0-			12
07	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	16	1	912	2	N	-0-			12
08	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	18	1	871	2	N	-0-			12
09	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	17	1	873	2	N	-0-			12
10	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	14	1	683	2	N	-0-			12
*11	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	22	1	794	2	N	-0-			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 9,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
PLUMLEE WELL #: 2 RRCID -> 122484 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880

01	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-			29
02	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2			N	-0-			29
03	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-			29
04	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-			29
05	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411	2			N	-0-			29
06	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-			29
07	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-			29
08	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-			29
09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-			29
10	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-			29
*11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-			29
*12	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 9,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (BIG SALINE) 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
GREENMAN "B" WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					6
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					6
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					6
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					6
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					6
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					6
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					6
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					6
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					6
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					6
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1132	-0-	-232	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	847	-0-	-473	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	144	2			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					12
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	37	2			N	-0-					12
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	3	1	142	2	N	-0-					12
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	3	1	181	2	N	-0-					12
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-					12
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					12
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					12
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	N	-0-					12
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					12
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					12
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	3	1	175	2	N	-0-					12
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	N	1					6
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					6
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	3	2	9	N	2					8
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					8
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2779	3	2	9	N	2					10
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					10
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					10
08	2790	N	2471	-0-	-319	-0-	2471	3			N	-0-					10
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					10
10	2852	N	2273	-0-	-579	-0-	2273	3			N	-0-					10
11	2400	N	1488	-0-	-912	-0-	1488	3			N	-0-					10
12	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2439	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 21,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 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	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	330	1	2077	2	N	-0-					56
02	2492	N	2215	-0-	-277	-0-	281	1	1934	2	N	-0-					56
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	252	1	1687	2	N	-0-					56
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	352	1	2319	2	N	-0-					56
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	376	1	2497	2	N	-0-					56
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	260	1	1685	2	N	-0-					56
07	2759	N	2142	-0-	-617	-0-	168	1	1974	2	N	-0-					56
08	2883	N	1940	-0-	-943	-0-	48	1	1892	2	N	-0-					56
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	121	1	1895	2	N	-0-					56
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	293	1	1934	2	N	-0-					56
11	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	250	1	1622	2	N	-0-					56
12	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	268	1	1756	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 26,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	90	1	570	2	N	-0-					75
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	207	1	1420	2	N	-0-					75
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	241	1	1610	2	N	-0-					75
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	184	1	1208	2	N	-0-					75
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	169	1	1120	2	N	-0-					75
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	161	1	1048	2	N	-0-					75
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	78	1	1228	2	N	-0-					75
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	75	1	1176	2	N	-0-					75
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	75	1	1178	2	N	-0-					75
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	171	1	1123	2	N	-0-					75
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	195	1	1272	2	N	-0-					75
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	153	1	1000	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 15,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS,NOEL WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080

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-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 093179 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 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	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					74
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					74
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					74
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					74
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					74
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					74
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					74
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					74
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					74
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					74
*11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 12,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 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	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					20
02	924 N	911	-0-	-13	-0-	911	2			N	-0-					20
03	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					20
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					20
05	1023 N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-					20
06	990 N	975	-0-	-15	-0-	975	2			N	-0-					20
07	1023 N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-					20
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					20
09	990 N	934	-0-	-56	-0-	934	2			N	-0-					20
10	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					20
11	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					20
*12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	600 N	518	-0-	-82	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	589 N	319	-0-	-270	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	570 N	364	-0-	-206	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	527 N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

01	1426 N	1071	-0-	-355	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1053	-0-	-263	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	983	-0-	-67	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1026	-0-	-144	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	428	-0-	-99	-0-	428	2		N	-0-			14
02	476 N	369	-0-	-107	-0-	369	2		N	-0-			14
03	558 N	384	-0-	-174	-0-	384	2		N	-0-			14
04	420 N	318	-0-	-102	-0-	318	2		N	-0-			14
05	403 N	216	-0-	-187	-0-	216	2		N	-0-			14
06	360 N	229	-0-	-131	-0-	229	2		N	-0-			14
07	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	2		N	-0-			14
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			14
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-			14
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			14
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			14
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
03	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2		N	-0-			-0-
04	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	2		N	-0-			-0-
05	713 N	604	-0-	-109	-0-	604	2		N	-0-			-0-
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2		N	-0-			-0-
07	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2		N	-0-			-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2		N	-0-			-0-
10	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2		N	-0-			-0-
11	630 N	560	-0-	-70	-0-	560	2		N	-0-			-0-
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEL-WHITE (STRAWN) 70223 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BYRNE OIL COMPANY 119795
JOHNSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 121302 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802

01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY H. (DUFFER) 70299 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "1176-A" WELL #: 1 RRCID -> 120966 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4025 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					24
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					24
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					24
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					24
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					24
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					24
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					24
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					24
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					24
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					24
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					24
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN (RANGER) 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HOFCO, INC. 390898
FRALEY WELL #: 1 RRCID -> 100791 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3010 - 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	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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRALEY WELL #: 3 RRCID -> 207575 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN (RANGER) //CONT.// 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MCBEE, CYNTHIA K. 537714
MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 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	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-

PENNINGTON (CONGLOMERATE) 70500 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 132296 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3368 - 3385

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624

01	3069 X	2015	-0-	-1054	-0-	2015	3			N	-0-					154
02	DLQ G-10	1319	-0-	1319	1319	1319	3			N	-0-					154
03	DLQ G-10	1868	-0-	1868	3187	1868	3			N	-0-					154
04	DLQ G-10	1294	-0-	1294	4481	1294	3			N	-0-					154
05	DLQ G-10	1384	-0-	1384	5865	1384	3			N	-0-					154
06	2900 N	1395	-0-	-1505	4360	1395	3			N	-0-					154
07	3100 N	1141	-0-	-1959	2401	1141	3			N	-0-					154
08	3100 N	1469	-0-	-1631	770	1469	3			N	-0-					154
09	2108 N	1338	-0-	-770	-0-	1321	3	17	9	N	15	150	1			19
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					19
11	1410 N	905	-0-	-505	-0-	905	3			N	-0-					19
12	1395 N	801	-0-	-594	-0-	801	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 16,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PERINI (HOME CREEK) 70595 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PERINI WELL #: 1 RRCID -> 104223 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERINI "B" WELL #: 1 RRCID -> 110260 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERINI WELL #: 1A RRCID -> 120630 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 3254 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOOBIE (SHALE) 71283 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC 387979
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 093954 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					40
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					40
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					40
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					40
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					40
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					40
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (CONGLOMERATE) 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
GRAGG, DENO WELL #: 3 RRCID -> 221245 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					13
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					13
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					13
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					13
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					13
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					13
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					13
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					13
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					13
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	250	2	273	9	N	248					261
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					261
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					261

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON, YVONNE R. WELL #: 1 RRCID -> 057809 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 0 - 4177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	70	1	471	2	Y	14					42
							15	9									
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	70	1	433	2	Y	5	35	1			12
							6	9									
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	70	1	396	2	Y	14					26
							15	9									
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	70	1	426	2	Y	6					32
							7	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	70	1	980	2	Y	34	44	1			22
							37	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	70	1	758	2	Y	12					34
							13	9									
07	527	N	356	-0-	-171	-0-	70	1	280	2	Y	5					39
							6	9									
08	1085	N	614	-0-	-471	-0-	70	1	535	2	Y	8	38	1			9
							9	9									
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	70	1	904	2	Y	14					23
							15	9									
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	70	1	962	2	Y	10					33
							11	9									
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	724	2	Y	15	42	1			6
							17	9									
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	70	1	1188	2	Y	3					9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

PICKWICK (CONGLOMERATE) //CONT.// 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
DALTON, YVONNE R. WELL #: 4 RRCID -> 077001 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4194 - 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	2	4	9	Y	4					11
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5	12	1			4
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	78	2	2	9	Y	2					6
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	Y	4					10
05	465	N	161	-0-	-304	-0-	155	2	6	9	Y	5	10	1			5
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2					7
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	694	2	12	9	Y	11					18
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	473	2	8	9	Y	7	20	1			5
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	142	2	2	9	Y	2					7
10	713	N	220	-0-	-493	-0-	218	2	2	9	Y	2					9
11	480	N	285	-0-	-195	-0-	278	2	7	9	Y	6	13	1			2
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DALTON, YVONNE R. WELL #: 6 RRCID -> 096228 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 4196 - 4204

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	Y	3					9
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	8	1			2
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	103	2	4	9	Y	4					6
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2					8
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	211	2	8	9	Y	7	10	1			5
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					7
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	129	2	2	9	Y	2					9
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	108	2	2	9	Y	2	9	1			2
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2					4
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2					6
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	Y	2	7	1			1
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DALTON, YVONNE R. WELL #: 7 RRCID -> 102059 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 4210 - 4214

01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	815	-0-	-332	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	288	-0-	-456	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	119	-0-	-661	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	862	-0-	-316	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	746	-0-	-394	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	676	-0-	-409	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (CONGLOMERATE) //CONT.// 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
DALTON, YVONNE WELL #: 8 RRCID -> 106569 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4214 - 4268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1463	2	45	9	Y	41					123
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	2	19	9	Y	17	105	1			35
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1475	2	54	9	Y	49					84
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1489	2	23	9	Y	21					105
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1552	2	59	9	Y	54	104	1			55
06	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	1215	2	22	9	Y	20					75
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1508	2	26	9	Y	24					99
08	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1476	2	23	9	Y	21	96	1			24
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1503	2	25	9	Y	23					47
10	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	1182	2	13	9	Y	12					59
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1677	2	36	9	Y	33	82	1			10
12	1581	N	1098	-0-	-483	-0-	1095	2	3	9	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 17,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

PICKWICK (MARBLE FALLS) 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 197121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 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	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	756	N	573	-0-	-183	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	868	N	534	-0-	-334	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS WELL #: 2 RRCID -> 199572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					35
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-					35
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					35
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	N	1					36
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					36
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					36
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					36
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					36
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					36
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					36
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					36
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
RICKELS WELL #: 3 RRCID -> 199573 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-			-0-
02	504	N	325	-0-	-179	-0-	325	2			N	-0-			-0-
03	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			N	-0-			-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
07	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-			-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-			-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-			-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
11	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	2			N	-0-			-0-
12	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 237306 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 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	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	577	1	2577	3	Y	-0-			-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	561	1	2482	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	613	1	2673	3	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	553	1	2424	3	Y	-0-			-0-
05	3379	X	2824	-0-	-555	-0-	419	1	2405	3	Y	-0-			-0-
06	3270	X	2815	-0-	-455	-0-	432	1	2383	3	Y	-0-			-0-
07	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	452	1	2516	3	Y	-0-			-0-
08	3286	X	2958	-0-	-328	-0-	491	1	2467	3	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	452	1	2260	3	Y	-0-			-0-
10	2976	X	2548	-0-	-428	-0-	444	1	2104	3	Y	-0-			-0-
11	2880	X	1305	-0-	-1575	-0-	314	1	991	3	Y	-0-			-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 239994 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	182	1	812	3	N	-0-			-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	161	1	712	3	N	-0-			-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	201	1	878	3	N	-0-			-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	197	1	862	3	N	-0-			-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	153	1	878	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	970	-0-	-80	-0-	149	1	821	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	151	1	841	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	167	1	838	3	N	-0-			-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	168	1	840	3	N	-0-			-0-
10	992	N	905	-0-	-87	-0-	158	1	747	3	N	-0-			-0-
11	960	N	509	-0-	-451	-0-	122	1	387	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	510	-0-	-544	-0-	234	1	276	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
CARTER A WELL #: 7 RRCID -> 271071 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	674	2			N	-0-					6
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					6
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					6
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					6
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					6
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					6
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					6
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					6
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					6
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					6
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
BEST, JOE WELL #: 1 RRCID -> 218971 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, IMA WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	809	-0-	-241	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BRIDGES, IMA WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, IMA WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					8
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					8
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					8
04	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	2			N	-0-					8
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					8
06	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-					8
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					8
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					8
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					8
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					8
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					8
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 218978 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	469	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	450	N	180	-0-	-270	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
CARSEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 218980 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	450	N	241	-0-	-209	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218981 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
M.I.T. WELL #: 1 RRCID -> 150206 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	584	-0-	-5	-0-	565	3	19	9	N	17					87
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	491	3	10	9	N	9					96
03	651	N	365	-0-	-286	-0-	297	3	68	9	N	62					158
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	499	3	15	9	N	14					172
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	571	3	20	9	N	18					190
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	550	3	17	9	N	15					205
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	3	7	9	N	6	176	1			35
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	580	3	35	9	N	32					67
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	546	3	20	9	N	18					85
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	579	3	13	9	N	12					97
11	600	N	398	-0-	-202	-0-	376	3	22	9	N	20					117
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	553	3	25	9	N	23					140

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CAUDILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216373 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	804	-0-	-126	-0-	300	1	493	3	Y	10					92
							11	9									
02	784	N	506	-0-	-278	-0-	116	1	390	3	Y	-0-					92
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	313	1	412	3	Y	13					105
							14	9									
04	780	N	160	-0-	-620	-0-	147	1	13	3	Y	-0-					105
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	311	1	795	3	Y	-0-					105
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	329	1	600	3	Y	-0-					105
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	285	1	645	3	Y	3					108
							3	9									
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	182	1	621	3	Y	5					113
							6	9									
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	223	1	653	3	Y	-0-					113
10	806	N	747	-0-	-59	-0-	163	1	572	3	Y	11					124
							12	9									
11	780	N	462	-0-	-318	-0-	83	1	369	3	Y	9	114	1			19
							10	9									
12	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BRIDGES L.L. WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	167	1	499	2	N	-0-					32
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	132	1	383	2	N	-0-					32
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	200	1	560	2	N	12					44
							13	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	187	1	695	2	N	3					47
							3	9									
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	191	1	696	2	N	15					62
							17	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	212	1	663	2	N	5					67
							6	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	226	1	862	2	N	6					73
							7	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	197	1	754	2	N	4					77
							4	9									
09	870	N	855	-0-	-15	-0-	184	1	669	2	N	2					79
							2	9									
10	1085	N	922	-0-	-163	-0-	188	1	730	2	N	4					83
							4	9									
11	930	N	792	-0-	-138	-0-	172	1	620	2	N	-0-					83
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	204	1	742	2	N	5					88
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BRIDGES WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	321	1	1357	2	N	-0-					2
02	1288	N	1258	-0-	-30	-0-	245	1	1013	2	N	-0-					2
03	1984	N	1627	-0-	-357	-0-	345	1	1282	2	N	-0-					2
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	382	1	1996	2	N	-0-					2
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	395	1	2041	2	N	-0-					2
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	354	1	1496	2	N	-0-					2
07	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	358	1	1813	2	N	-0-					2
08	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	383	1	1978	2	N	-0-					2
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	382	1	1966	2	N	-0-					2
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	402	1	2220	2	N	-0-					2
11	2280	N	1822	-0-	-458	-0-	306	1	1516	2	N	-0-					2
12	2418	N	2200	-0-	-218	-0-	365	1	1835	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (STRAWN) 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GILMORE, BARNIE C., JR., ETAL 306575
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 018080 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 1787 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON YVONNE R WELL #: 3 RRCID -> 067559 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 4314 PERF. N/A

01	310 N	276	-0-	-34	-0-	48	1	221	2	Y	6					18
						7	9									
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	48	1	196	2	Y	3	16	1			5
						3	9									
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	48	1	178	2	Y	6					11
						7	9									
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	48	1	199	2	Y	3					14
						3	9									
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	48	1	187	2	Y	6	13	1			7
						7	9									
06	240 N	101	-0-	-139	-0-	48	1	52	2	Y	1					8
						1	9									
07	248 N	87	-0-	-161	-0-	48	1	38	2	Y	1					9
						1	9									
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	48	1	138	2	Y	2	9	1			2
						2	9									
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	48	1	119	2	Y	2					4
						2	9									
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	48	1	138	2	Y	1					5
						1	9									
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	48	1	104	2	Y	2	6	1			1
						2	9									
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	48	1	198	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DALTON, YVONNE R. WELL #: 2 RRCID -> 090099 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 2932

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-		-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	Y	-0-		-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (STRAWN) //CONT.// 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROSS, JOSEPH C. 729470
BRIDGES, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 018085 COMPL. DATE 09/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1752 - 1753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STIRONE & ROSS 822290
BRIDGES, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 185775 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 1800 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-

PIERSON (MARBLE FALLS) 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
PIERSON,NORM WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740

01	DLQ G-10	18	-0-	18	37	18	2			Y	-0-		19
02	DLQ G-10	17	-0-	17	54	17	2			Y	-0-		19
03	DLQ G-10	21	-0-	21	75	2	1	19	2	Y	-0-		19
04	DLQ G-10	19	-0-	19	94	1	1	18	2	Y	-0-		19
05	112 N	18	-0-	-94	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		19
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		19
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		19
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		19
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		19
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		19
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		19
12	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-		19

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150

PIERSON,NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 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	DLQ G-10	18	-0-	18	37	18	2			Y	-0-					19
02	DLQ G-10	17	-0-	17	54	17	2			Y	-0-					19
03	DLQ G-10	20	-0-	20	74	1	1	19	2	Y	-0-					19
04	DLQ G-10	20	-0-	20	94	1	1	19	2	Y	-0-					19
05	112 N	18	-0-	-94	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					19
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					19
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					19
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					19
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
12	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON,NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	18	36	18	2			Y	-0-					19
02	DLQ G-10	17	-0-	17	53	17	2			Y	-0-					19
03	DLQ G-10	20	-0-	20	73	1	1	19	2	Y	-0-					19
04	DLQ G-10	20	-0-	20	93	1	1	19	2	Y	-0-					19
05	111 N	18	-0-	-93	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					19
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					19
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					19
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
12	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON,NORM WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 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	DLQ G-10	18	-0-	18	36	18	2			Y	-0-					23
02	DLQ G-10	17	-0-	17	53	17	2			Y	-0-					23
03	DLQ G-10	21	-0-	21	74	2	1	19	2	Y	-0-					23
04	DLQ G-10	20	-0-	20	94	2	1	18	2	Y	-0-					23
05	112 N	18	-0-	-94	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					23
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					23
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					23
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					23
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					23
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
12	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
HOWELL,F.E. WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46	-0-	46	92	46	2			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	42	-0-	42	134	42	2			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	45	-0-	45	179	3	1	42	2	Y	-0-			2
04	DLQ G-10	45	-0-	45	224	3	1	42	2	Y	-0-			2
05	271 N	47	-0-	-224	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			2
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			2
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			2
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			2
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			2
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			2
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	45	-0-	45	45	3	1	42	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON, NORM WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 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	DLQ G-10	19	-0-	19	38	19	2			Y	-0-			58
02	DLQ G-10	16	-0-	16	54	16	2			Y	-0-			58
03	DLQ G-10	20	-0-	20	74	1	1	19	2	Y	-0-			58
04	DLQ G-10	19	-0-	19	93	1	1	18	2	Y	-0-			58
05	110 N	17	-0-	-93	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			58
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			58
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			58
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			58
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			58
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			58
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			58
12	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL,F.E. WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46	-0-	46	92	46	2			Y	-0-			5
02	DLQ G-10	42	-0-	42	134	42	2			Y	-0-			5
03	DLQ G-10	45	-0-	45	179	3	1	42	2	Y	-0-			5
04	DLQ G-10	45	-0-	45	224	3	1	42	2	Y	-0-			5
05	271 N	47	-0-	-224	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			5
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			5
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			5
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			5
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			5
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			5
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			5
12	DLQ G-10	45	-0-	45	45	3	1	42	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGRIM (CONGLOMERATE) 71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCINTIRE-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					38
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	316	2	9	9	N	8					46
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					46
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					46
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					46
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					46
07	341	N	215	-0-	-126	-0-	209	2	6	9	N	5					51
08	279	N	44	-0-	-235	-0-	35	2	9	9	N	8					59
09	240	N	63	-0-	-177	-0-	60	2	3	9	N	3					62
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					62
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6	9	N	5					67
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TRACER OPERATING, INC. 863965
PILGRIM WELL #: 1 RRCID -> 114804 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 4267 PERF. 3670 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					65
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					65
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					65
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					65
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10	5	8			70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PIONEER, N.(CADDO) 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CADE, REBA WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572

01	651 N	405	-0-	-246	-0-	405	3		N	-0-			-0-
02	448 N	364	-0-	-84	-0-	364	3		N	-0-			-0-
03	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3		N	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
07	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
09	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3		N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER, N.(CADDO) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
BOUQUET,T. WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOOTER WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 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	124	N	56	-0-	-68	-0-	47	3	9	9	N	8					34
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	93	3	20	9	N	18					52
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	111	3	35	9	N	32					84
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	117	3	33	9	N	30					114
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	100	3	25	9	N	23					137
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	95	3	28	9	N	25	139	1			23
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	95	3	31	9	N	28					51
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	109	3	29	9	N	26					77
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	106	3	29	9	N	26					103
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	118	3	26	9	N	24					127
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	112	3	19	9	N	17	114	1			30
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	113	3	28	9	N	25					55

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HOHHERTZ, A. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					199
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	3			N	-0-					199
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	499	3	6	9	N	5					204
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	409	3	24	9	N	22					226
05	682	N	502	-0-	-180	-0-	500	3	2	9	N	2	154	1			74
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	440	3	2	9	N	2					76
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					76
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					76
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					76
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					76
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					76
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	N	1					77

TOTAL GAS PROD: 5,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) //CONT.// 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	867	-0-	-311	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
COODY -44- WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	506	2			N	-0-					70
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					70
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					70
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	2			N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					70
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COODY-44-A WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5533		5533	-0-	-0-	-0-	5512	2	21	9	N	19					47
02	4773		4773	-0-	-0-	-0-	4744	2	29	9	N	26					73
03	5499		5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					73
04	4870		4870	-0-	-0-	-0-	4841	2	29	9	N	26					99
05	4260		4260	-0-	-0-	-0-	4235	2	25	9	N	23					122
06	3809		3809	-0-	-0-	-0-	3790	2	19	9	N	17					139
07	3730		3730	-0-	-0-	-0-	3711	2	19	9	N	17					156
08	5177		3516	-0-	-1661	-0-	3505	2	11	9	N	10					166
09	4860	#	3165	-0-	-1695	-0-	3150	2	15	9	N	14					180
10	4247	#	2751	-0-	-1496	-0-	2751	2			N	-0-	44	1			136
11	3810	#	2459	-0-	-1351	-0-	2453	2	6	9	N	5					141
12	3720	#	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 44,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

PIT-ROM (CONGL ZONE B) 71740 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LINK "J" WELL #: 1 RRCID -> 147440 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3931 - 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	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					88
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					88
03	527	N	325	-0-	-202	-0-	319	3	6	9	N	5					93
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	407	3	2	9	N	2					95
05	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-					95
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					95
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					95
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					95
09	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	3			N	-0-					95
10	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					95
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					95
12	0		54	-0-	54	54	10	3	44	9	N	40					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PITTMAN (CADDO) 71745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
EASTER BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 128501 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3938 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	177	-0-	-288	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	121	-0-	-209	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN (LAKE SAND) 71745 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
PITTMAN 826 WELL #: 1 RRCID -> 065998 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 4465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	457	-0-	-194	-0-	457	3			N	-0-					32
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					32
03	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	3			N	-0-					32
04	450	N	201	-0-	-249	-0-	201	3			N	-0-					32
05	558	N	58	-0-	-500	-0-	58	3			N	-0-					32
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					32
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					32
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					32
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					32
10	1271	N	344	-0-	-927	-0-	344	3			N	-0-					32
11	570	N	19	-0-	-551	-0-	19	3			N	-0-					32
12	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BLOXOM, TOM WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2		N	-0-			-0-
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	274	2		N	-0-			-0-
03	372 N	222	-0-	-150	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	330 N	158	-0-	-172	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2		N	-0-			-0-
12	403 N	289	-0-	-114	-0-	289	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

01	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-			-0-
02	448 N	375	-0-	-73	-0-	375	2		N	-0-			-0-
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2		N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2		N	-0-			-0-
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2		N	-0-			-0-
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2		N	-0-			-0-
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-			-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2		N	-0-			-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

01	713 N	606	-0-	-107	-0-	606	2		Y	-0-			-0-
02	588 N	552	-0-	-36	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
03	713 N	213	-0-	-500	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
08	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2		Y	-0-			-0-
09	660 N	618	-0-	-42	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
10	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2		Y	-0-			-0-
11	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2		Y	-0-			-0-
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 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	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-			-0-
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
03	558 N	399	-0-	-159	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
04	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-			-0-
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2		Y	-0-			-0-
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTIRE WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	779	2		N	-0-			-0-
02	756 N	697	-0-	-59	-0-	697	2		N	-0-			-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
*12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217108 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		Y	-0-			19
02	2128 N	1435	-0-	-693	-0-	1435	2		Y	-0-			19
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-			19
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		Y	-0-			19
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		Y	-0-			19
06	2130 N	2071	-0-	-59	-0-	2071	2		Y	-0-			19
07	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2		Y	-0-			19
08	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2		Y	-0-			19
09	2070 N	2038	-0-	-32	-0-	2038	2		Y	-0-			19
10	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2		Y	-0-			19
11	2040 N	1846	-0-	-194	-0-	1846	2		Y	-0-			19
12	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	1871	2		Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 24,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224263 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 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	899	N	639	-0-	-260	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224265 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	514	2			N	-0-					66
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	2			N	-0-					66
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					66
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					66
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					66
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					66
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					66
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					66
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	438	2	30	9	N	27					93
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2	45	1			50
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					50
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	429	2	7	9	N	6					56

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ANJEVAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227577 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227578 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					77
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					77
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	78	2	3	9	N	3					80
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					80
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	94	2	4	9	N	4					84
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	80	2	12	9	N	11					95
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	74	2	1	9	N	1					96
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	47	2	18	9	N	16					112
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					112
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-	112	1			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KNIGHT, A. R. "B" WELL #: 6 RRCID -> 212280 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					25
02	560	N	64	-0-	-496	-0-	64	3			N	-0-					25
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	N	2					27
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	549	3	11	9	N	10					37
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					37
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	556	3	7	9	N	6					43
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					43
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	22	3	1	9	N	1					44
09	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			N	-0-					44
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					44
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					44
12	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MCNALLEN OIL CO., INC. 555040
MASSEY, ROY WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					73
02	644 N	579	-0-	-65	-0-	579	2			N	-0-					73
03	713 N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					73
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					73
05	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					73
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					73
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					73
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					73
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					73
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					73
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					73
12	651 N	480	-0-	-171	-0-	480	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					109
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					109
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					109
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					109
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					109
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					109
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					109
08	3100 N	3185	-0-	85	85	3185	2			N	-0-					109
09	3000 N	3193	-0-	193	278	3193	2			N	-0-					109
10	3100 N	3373	-0-	273	551	3373	2			N	-0-					109
11	3727 X	3176	-0-	-551	-0-	3176	2			N	-0-					109
*12	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 31,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL WELL #: 5 RRCID -> 221388 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3836 - 3844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2654	2	1	9	N	1					168
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					168
03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					168
04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					168
05	2604 N	2530	-0-	-74	-0-	2530	2			N	-0-					168
06	2520 N	2490	-0-	-30	-0-	2490	2			N	-0-					168
07	2511 N	2458	-0-	-53	-0-	2458	2			N	-0-					168
08	2542 N	2257	-0-	-285	-0-	2257	2			N	-0-					168
09	2490 N	1592	-0-	-898	-0-	1591	2	1	9	N	1					169
10	2449 N	1110	-0-	-1339	-0-	1110	2			N	-0-					169
11	2190 N	2123	-0-	-67	-0-	2123	2			N	-0-					169
*12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 26,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040
CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 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	4774 X	4448	-0-	-326	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
02	4312 X	4003	-0-	-309	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4413	-0-	-361	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	4066	-0-	-314	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4241	-0-	-285	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	4174	-0-	-116	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	4120	-0-	-313	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	3784	-0-	-618	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	2668	-0-	-1502	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	1860	-0-	-2449	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	3560	-0-	-610	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	3831	-0-	-292	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	870 N	804	-0-	-66	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	837 N	686	-0-	-151	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	810 N	413	-0-	-397	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	837 N	554	-0-	-283	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	660 N	440	-0-	-220	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 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	868 N	761	-0-	-107	-0-	748	2	13	9	N	12	124	1			-0-
02	700 N	639	-0-	-61	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	806 N	499	-0-	-307	-0-	484	2	15	9	N	14					14
04	750 N	675	-0-	-75	-0-	660	2	15	9	N	14					28
05	713 N	641	-0-	-72	-0-	624	2	17	9	N	15					43
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	N	4					47
07	713 N	553	-0-	-160	-0-	543	2	10	9	N	9					56
08	651 N	535	-0-	-116	-0-	510	2	25	9	N	23					79
09	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					79
10	558 N	297	-0-	-261	-0-	297	2			N	-0-					79
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					79
*12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 7,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DUGGAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135543 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	364	N	30	-0-	-334	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 167732 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 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	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170602 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	952	N	907	-0-	-45	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173277 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO "9" WELL #: 1 RRCID -> 175698 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 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	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					19
02	616	N	449	-0-	-167	-0-	449	2			N	-0-					19
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					19
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					19
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					19
06	630	N	252	-0-	-378	-0-	252	2			N	-0-					19
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					19
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					19
09	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT-GREENLEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193854 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 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	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					22
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					22
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					22
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					22
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					22
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					22
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					22
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					22
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					22
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					22
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					22
12	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SIKES "12" WELL #: 1 RRCID -> 200629 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	812	N	570	-0-	-242	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 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	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIEGLER WELL #: 2 RRCID -> 209110 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	773	-0-	-95	-0-	750	2	23	9	N	21					117
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	N	2					119
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	817	2	15	9	N	14					133
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					133
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					133
06	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	2			N	-0-					133
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					133
08	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					133
09	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					133
10	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	2			N	-0-					133
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					133
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ROGERS, ED WELL #: 5 RRCID -> 209223 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	408	2			N	-0-					22
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					22
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					22
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					22
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					22
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					22
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					22
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					22
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					22
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6					28
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					28
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VICK "56" WELL #: 1 RRCID -> 209991 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 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	682	N	617	-0-	-65	-0-	575	2	42	9	N	38	80	1			23
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5					28
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	554	2	19	9	N	17					45
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1					46
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					46
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4					50
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					50
08	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					50
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	597	2	7	9	N	6					56
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	627	2	3	9	N	3					59
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					59
12	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CRUDINGTON "13" WELL #: 1 RRCID -> 211991 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	649	2	1	9	N	1	55	1			8
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	599	2			N	-0-					8
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	631	2	17	9	N	15					23
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					23
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					23
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-					23
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					23
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					23
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					23
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	495	2	23	9	N	21					44
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	393	2	3	9	N	3					47
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 6,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
VICK "56" WELL #: 2 RRCID -> 213055 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUDGINGTON "13" WELL #: 2 RRCID -> 214872 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	720	N	459	-0-	-261	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	744	N	75	-0-	-669	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 10 RRCID -> 214873 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2035	2	1	9	N	1					9
02	1960	N	1644	-0-	-316	-0-	1644	2			N	-0-					9
03	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1819	2			N	-0-					9
04	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					9
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					9
06	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1738	2			N	-0-					9
07	1891	N	1342	-0-	-549	-0-	1342	2			N	-0-					9
08	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-					9
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					9
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					9
11	1740	N	382	-0-	-1358	-0-	382	2			N	-0-					9
12	1891	N	1095	-0-	-796	-0-	1095	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 18,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
JOHNSON "12" WELL #: 1 RRCID -> 215859 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 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	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					106
02	224	N	13	-0-	-211	-0-	13	2			N	-0-					106
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					106
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					106
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					106
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					106
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					106
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					106
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					106
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					106
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					106
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	870	N	804	-0-	-66	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

01	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2			N	-0-					55
02	952	N	477	-0-	-475	-0-	477	2			N	-0-					55
03	1054	N	881	-0-	-173	-0-	881	2			N	-0-					55
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	839	2			N	-0-					55
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					55
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					55
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					55
08	992	N	337	-0-	-655	-0-	337	2			N	-0-					55
09	930	N	295	-0-	-635	-0-	295	2			N	-0-					55
10	899	N	281	-0-	-618	-0-	281	2			N	-0-					55
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					55
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-	1	5			54

TOTAL GAS PROD: 7,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 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	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	781	-0-	-242	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	750	N	571	-0-	-179	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	941	2	73	9	N	66	173	1			15
02	952	N	846	-0-	-106	-0-	846	2			N	-0-					15
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	936	2	26	9	N	24					39
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					39
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					39
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					39
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					39
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	883	2	96	9	N	87					126
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					126
10	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					126
11	960	N	689	-0-	-271	-0-	689	2			N	-0-					126
12	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 10,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "25" WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 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	1023	N	947	-0-	-76	-0-	936	2	11	9	N	10	153	1			-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1055	2	22	9	N	20					20
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	N	1					21
05	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1028	2	10	9	N	9					30
06	1050	N	976	-0-	-74	-0-	974	2	2	9	N	2					32
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					32
08	1023	N	961	-0-	-62	-0-	939	2	22	9	N	20					52
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	940	2			N	-0-					52
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					52
11	3000	N	5251	-0-	2251	2251	5251	2			N	-0-					52
*12	3100	N	7131	-0-	4031	6282	7131	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 22,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO, SAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236439 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 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	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
*12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236636 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1345	2			N	-0-					61
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	1162	2			N	-0-					61
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					61
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2			N	-0-					61
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					61
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-					61
07	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					61
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					61
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			N	-0-					61
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					61
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	2			N	-0-					61
12	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 14,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-760	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	588	N	140	-0-	-448	-0-	120	2	20	9	N	18					18
03	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					18
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					18
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					18
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					18
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HEAD "58" WELL #: 1 RRCID -> 236733 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3051	-0-	-3118	-0-	3047	2	4	9	N	4					30
02	4452	X	2578	-0-	-1874	-0-	2578	2			N	-0-					30
03	4929	X	2334	-0-	-2595	-0-	2331	2	3	9	N	3					33
04	4050	X	2002	-0-	-2048	-0-	2002	2			N	-0-					33
05	3038	X	1746	-0-	-1292	-0-	1746	2			N	-0-					33
06	2940	X	1417	-0-	-1523	-0-	1417	2			N	-0-					33
07	2852	X	1182	-0-	-1670	-0-	1182	2			N	-0-					33
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2247	2	9	9	N	8					41
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					41
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					41
11	1830	N	1066	-0-	-764	-0-	1066	2			N	-0-					41
12	1891	N	1174	-0-	-717	-0-	1174	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 23,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KNIGHT "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236739 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 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	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1043	2			N	-0-					21
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1348	2	6	9	N	5					26
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					26
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					26
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					26
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					26
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					26
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1286	2	26	9	N	24					50
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					50
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					50
11	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1160	2			N	-0-					50
12	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 15,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PARKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236811 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					32
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	637	2			N	-0-					32
03	806	N	517	-0-	-289	-0-	517	2			N	-0-					32
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	2			N	-0-					32
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					32
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					32
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					32
08	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	2			N	-0-					32
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					32
10	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-					32
11	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-					32
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					43
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	531	2			N	-0-					43
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					43
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					43
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					43
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					43
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					43
08	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					43
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					43
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					43
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					43
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1	2			N	-0-					11
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					11
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					11
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					11
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					11
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					11
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					11
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIEGLER WELL #: 3 RRCID -> 236949 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					11
02	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	2			N	-0-					11
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					11
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					11
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					11
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					11
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					11
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					11
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					11
10	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					11
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	2			N	-0-					11
12	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 9,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MARTIN "3400" WELL #: 1 RRCID -> 238039 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3581	-0-	-604	-0-	3578	2	3	9	N	3					22
02	3500	X	3138	-0-	-362	-0-	3138	2			N	-0-					22
03	3875	X	3447	-0-	-428	-0-	3433	2	14	9	N	13					35
04	3630	X	3293	-0-	-337	-0-	3276	2	17	9	N	15					50
05	3658	X	3325	-0-	-333	-0-	3324	2	1	9	N	1					51
06	3480	X	3162	-0-	-318	-0-	3159	2	3	9	N	3					54
07	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	3210	2	2	9	N	2					56
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3152	2	15	9	N	14					70
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2973	2	58	9	N	53					123
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					123
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					123
*12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 37,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 239999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2185	-0-	-65	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2146	-0-	-179	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2097	-0-	-153	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1981	-0-	-282	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERROL SIKES "1" WELL #: 1 RRCID -> 241274 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 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	527	N	503	-0-	-24	-0-	502	2	1	9	N	1					81
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	459	2	3	9	N	3					84
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	508	2	2	9	N	2					86
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					86
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	506	2	10	9	N	9					95
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2			N	-0-					95
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			N	-0-					95
08	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					95
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			N	-0-					95
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					95
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					95
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
TOMLIN "2036" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241277 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 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	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	1715	2	6	9	N	5					130
02	1596	N	1492	-0-	-104	-0-	1489	2	3	9	N	3					133
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1850	2	2	9	N	2					135
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					135
05	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1381	2	10	9	N	9					144
06	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	1623	2			N	-0-					144
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					144
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					144
09	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	2			N	-0-					144
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					144
11	1800	N	1304	-0-	-496	-0-	1304	2			N	-0-					144
12	1674	N	268	-0-	-1406	-0-	268	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 18,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WINSTON "2037" WELL #: 1 RRCID -> 241280 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010

01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					22
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					22
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					22
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1158	2			N	-0-					22
05	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	2			N	-0-					22
06	570	N	72	-0-	-498	-0-	72	2			N	-0-					22
07	1209	N	965	-0-	-244	-0-	965	2			N	-0-					22
08	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					22
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					22
10	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-					22
11	900	N	783	-0-	-117	-0-	783	2			N	-0-					22
12	651	N	291	-0-	-360	-0-	291	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SHAW "13" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1155	-0-	-54	-0-	1129	2	26	9	N	24					44
02	1064	N	1020	-0-	-44	-0-	1006	2	14	9	N	13					57
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1117	2	13	9	N	12					69
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1091	2	1	9	N	1					70
05	1116	N	836	-0-	-280	-0-	836	2			N	-0-					70
06	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-					70
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	N	1					71
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					71
09	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			N	-0-					71
10	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					71
11	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	2			N	-0-					71
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 12,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PARKER "1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	735	2	7	9	N	6	18	1			-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	676	2	18	9	N	16					16
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	682	2	3	9	N	3					19
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	655	2	8	9	N	7					26
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					26
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					26
09	660	N	567	-0-	-93	-0-	566	2	1	9	N	1					27
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					27
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					27
12	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 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	558	N	535	-0-	-23	-0-	534	2	1	9	N	1					124
02	1092	N	483	-0-	-609	-0-	479	2	4	9	N	4					128
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					128
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	498	2	4	9	N	4					132
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					132
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	486	2	8	9	N	7					139
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	496	2	1	9	N	1					140
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	478	2	2	9	N	2					142
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					142
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					142
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					142
12	465	N	172	-0-	-293	-0-	172	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO "38" WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 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	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-					23
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					23
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					23
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					23
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					23
06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			N	-0-					23
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					23
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					23
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-					23
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					23
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					23
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 3 RRCID -> 248279 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
VICK, FLOYD RAY WELL #: 4 RRCID -> 255439 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1925	-0-	-555	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-			-0-
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
07	2480 N	2336	-0-	-144	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
08	2480 N	2249	-0-	-231	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
09	2400 N	2268	-0-	-132	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
11	2190 N	2160	-0-	-30	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
12	2356 N	1024	-0-	-1332	-0-	1024	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES-FAMBROUGH "35" WELL #: 1 RRCID -> 260351 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884

01	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	1110	2		N	-0-			54
02	1036 N	1009	-0-	-27	-0-	1009	2		N	-0-			54
03	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2		N	-0-			54
04	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2		N	-0-			54
05	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2		N	-0-			54
06	1080 N	953	-0-	-127	-0-	953	2		N	-0-			54
07	1116 N	951	-0-	-165	-0-	951	2		N	-0-			54
08	1085 N	973	-0-	-112	-0-	973	2		N	-0-			54
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			54
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			54
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			54
12	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2		N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 12,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGAN-FAMBRO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260352 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980

01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
05	930 N	545	-0-	-385	-0-	545	2		N	-0-			-0-
06	900 N	837	-0-	-63	-0-	837	2		N	-0-			-0-
07	930 N	559	-0-	-371	-0-	559	2		N	-0-			-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
09	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	2		N	-0-			-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
*12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MARTIN-WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261294 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

GRUNINGER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261628 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920

01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	282	2	7	9	N	6					54
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	238	2	3	9	N	3					57
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	263	2	23	9	N	21	11	1			67
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					67
05	279 N	118	-0-	-161	-0-	117	2	1	9	N	1					68
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					68
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					69
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					69
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					69
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					69
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					69
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ROBERSON J. WELL #: 2 RRCID -> 261662 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910

01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BLANTON "25" WELL #: 1 RRCID -> 261784 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			20
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			20
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			20
04	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-			20
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			20
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			20
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			20
08	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2		N	-0-			20
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			20
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			20
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			20
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNNIE DYE "29" WELL #: 1 RRCID -> 262785 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922

01	403 N	61	-0-	-342	-0-	61	2		N	-0-			20
02	168 N	18	-0-	-150	-0-	18	2		N	-0-			20
03	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2		N	-0-			20
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-			20
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			20
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			20
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			20
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			20
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			20
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			20
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			20
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

01	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	1202	2		N	-0-			22
02	1148 N	1027	-0-	-121	-0-	1027	2		N	-0-			22
03	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1169	2		N	-0-			22
04	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2		N	-0-			22
05	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2		N	-0-			22
06	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	1075	2		N	-0-			22
07	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2		N	-0-			22
08	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2		N	-0-			22
09	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1033	2		N	-0-			22
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			22
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			22
*12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 14,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BURNELLE "6" WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					16
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	450	2			N	-0-					16
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					16
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					16
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					16
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					16
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					16
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	460	2	41	9	N	37					53
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					53
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					53
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					53
12	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HARRELL '4' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265304 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914

01	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	750 N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	720 N	382	-0-	-338	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNNIE DYE "28" WELL #: 2 RRCID -> 267510 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848

01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	496 N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CHRISTESSON '4' WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1078	-0-	-70	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	723	-0-	-486	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	433	-0-	-707	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	822	-0-	-325	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	711	-0-	-309	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY HEIRS '3' WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 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	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	750	N	457	-0-	-293	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273548 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	630	-0-	-1230	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1225	-0-	-287	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1236	-0-	-190	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1112	-0-	-268	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1054	-0-	-372	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1091	-0-	-229	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	973	-0-	-329	-0-	973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
HARE WELL #: 1 RRCID -> 243259 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					23
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					23
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					23
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					23
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					23
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					23
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					23
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					23
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					23
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					23
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					23
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
THOMPSON-GREENLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163556 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3862 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					22
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	188	2			N	-0-					22
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					22
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					22
05	5321	X	-0-	-0-	-5321	-0-					N	-0-					22
06	5604	X	-0-	-0-	-5604	-0-					N	-0-					22
07	5162	X	-0-	-0-	-5162	-0-					N	-0-					22
08	5162	X	-0-	-0-	-5162	-0-					N	-0-					22
09	5162	X	-0-	-0-	-5162	-0-					N	-0-					22
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEAD '15' WELL #: 2 RRCID -> 221529 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	649	2	12	9	N	11					105
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	551	2	11	9	N	10					115
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	498	2	17	9	N	15					130
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	489	2	6	9	N	5					135
05	620	N	508	-0-	-112	-0-	501	2	7	9	N	6					141
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	453	2	4	9	N	4					145
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	429	2	4	9	N	4					149
08	496	N	399	-0-	-97	-0-	398	2	1	9	N	1					150
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	N	2					152
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	N	6					158
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6					164
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	468	2	14	9	N	13					177

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194
HEAD "B" WELL #: 3 RRCID -> 237190 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					25
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	350	2	9	9	N	8					33
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					33
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					33
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					33
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					33
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					33
08	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					33
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					33
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					33
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					33
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 203523 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					41
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					41
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					41
04	330	N	110	-0-	-220	-0-	110	2			N	-0-					41
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					41
06	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	2			N	-0-					41
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					41
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					41
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					41
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					41
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					41
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					179
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					179
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	250	2	14	9	N	13	129	1			63
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					66
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1					67
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					67
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					67
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					67
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	645	2			N	-0-					38
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	N	5					43
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	652	2	12	9	N	11					54
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	N	3					57
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1					58
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					58
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					58
08	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					58
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
FAMBRO WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1390	2			N	-0-					98
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					98
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					98
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					98
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1370	2	15	9	N	14					112
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	2	12	9	N	11					123
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					123
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					123
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 12,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SIKES-RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 178650 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	429	2	30	9	N	27					75
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	366	2	32	9	N	29					104
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	440	2	42	9	N	38					142
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	405	2	25	9	N	23					165
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	384	2	39	9	N	35					200
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	397	2	17	9	N	15	162	1			53
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	408	2	50	9	N	45					98
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	403	2	47	9	N	43					141
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	273	2	13	9	N	12					153
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 4 RRCID -> 190582 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
04	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2	-0-	-2540	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
RANDALL, T. WELL #: 2 RRCID -> 200561 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2351	-0-	-749	10957	2349	2	2	9	N	2	193	1			116
02	2800	N	2097	-0-	-703	10254	2066	2	31	9	N	28					144
03	3100	N	2322	-0-	-778	9476	2300	2	22	9	N	20					164
04	11703	X	2227	-0-	-9476	-0-	2208	2	19	9	N	17					181
05	2387	X	2282	-0-	-105	-0-	2261	2	21	9	N	19					200
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2201	2	13	9	N	12	178	1			34
07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2452	2	18	9	N	16					50
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2378	2	12	9	N	11					61
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2243	2	9	9	N	8					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 20,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1672	-0-	-316	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1383	-0-	-818	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2673	-0-	-177	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2633	-0-	-188	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

01	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	2			N	-0-					38
02	616	N	558	-0-	-58	-0-	558	2			N	-0-					38
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					38
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					38
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					38
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					38
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					38
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					38
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					38
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					38
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					38
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

01	0	W	398	-0-	398	6517	398	2			N	-0-					-0-
02	0	W	407	-0-	407	6924	407	2			N	-0-					-0-
03	0	W	7	-0-	7	6931	7	2			N	-0-					-0-
04	1449		-0-	-0-	-1449	5482					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2382					N	-0-					-0-
06	2382	N	-0-	-0-	-2382	-0-					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: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POCO (CADDO) 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE WELL #: 3 RRCID -> 182003 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

POLKSTALK (BEND CONGL.) 72223 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WELDON "A" WELL #: 1 RRCID -> 151110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	164	1	369	3	Y	-0-					41
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	172	1	362	3	Y	-0-					41
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	170	1	396	3	Y	-0-					41
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	156	1	391	3	Y	-0-					41
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	178	1	363	3	Y	-0-					41
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	115	1	301	3	Y	5	5	1			41
							6	9									
07	558	N	247	-0-	-311	-0-	61	1	186	3	Y	-0-					41
08	527	N	425	-0-	-102	-0-	99	1	326	3	Y	-0-					41
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	114	1	395	3	Y	-0-					41
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	88	1	378	3	Y	-0-					41
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	81	1	327	3	Y	-0-					41
12	527	N	306	-0-	-221	-0-	53	1	253	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223

VIETH,F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 109449 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	448	3		N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-			-0-
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3		N	-0-			-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-			-0-
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3		N	-0-			-0-
09	480 N	380	-0-	-100	-0-	380	3		N	-0-			-0-
10	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	3		N	-0-			-0-
11	480 N	280	-0-	-200	-0-	280	3		N	-0-			-0-
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401

01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3		N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			-0-
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3		N	-0-			-0-
10	558 N	378	-0-	-180	-0-	378	3		N	-0-			-0-
11	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	3		N	-0-			-0-
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH,F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 129048 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4378 - 4406

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
02	1036 N	946	-0-	-90	-0-	946	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	846	-0-	-177	-0-	846	3		N	-0-			-0-
09	990 N	672	-0-	-318	-0-	672	3		N	-0-			-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
11	810 N	692	-0-	-118	-0-	692	3		N	-0-			-0-
*12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 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	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-

TRUST OIL CO. 872124
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	279	-0-	-291 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	527	N	421	-0-	-106 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075256 COMPL. DATE 10/30/1977 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 0 - 3855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	229	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	186	1	1463	2	N	5					82
							6	9									
02	1540	N	1389	-0-	-151	-0-	168	1	1214	2	N	6					88
							7	9									
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	186	1	1512	2	N	5					93
							6	9									
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	180	1	1439	2	N	2					95
							2	9									
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	186	1	1499	2	N	2					97
							2	9									
06	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	174	1	1431	2	N	3					100
							3	9									
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	186	1	1567	2	N	2					102
							2	9									
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	186	1	1496	2	N	-0-					102
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	180	1	1467	2	N	-0-					102
10	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	186	1	1483	2	N	-0-					102
11	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	180	1	1419	2	N	-0-					102
12	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	186	1	1453	2	N	6					108
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097

01	186	N	148	-0-	-38	-0-	19	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	55	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	46	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	43	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	34	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	38	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	39	1	149	3	Y	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	42	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, BILL WELL #: 3 RRCID -> 046791 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 5055 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	112	1	760	3	Y	-0-			-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	117	1	677	3	Y	-0-			-0-
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	195	1	698	3	Y	-0-			-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	186	1	662	3	Y	-0-			-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	188	1	743	3	Y	-0-			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	165	1	766	3	Y	-0-			-0-
07	868	N	834	-0-	-34	-0-	109	1	725	3	Y	-0-			-0-
08	930	N	863	-0-	-67	-0-	129	1	734	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	123	1	800	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	167	1	654	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	178	1	692	3	Y	-0-			-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	182	1	642	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1774	-0-	-24	-0-	228	1	1546	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1617	-0-	-7	-0-	238	1	1379	3	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	393	1	1407	3	Y	-0-			-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	401	1	1417	3	Y	-0-			-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	378	1	1489	3	Y	-0-			-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	313	1	1442	3	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	222	1	1478	3	Y	-0-			-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	304	1	1719	3	Y	-0-			-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	248	1	1624	3	Y	-0-			-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	380	1	1494	3	Y	-0-			-0-
11	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	364	1	1413	3	Y	-0-			-0-
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	418	1	1471	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	281	3	Y	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	66	1	236	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	46	1	166	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	44	1	171	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	30	1	141	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	22	1	144	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	27	1	153	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	22	1	147	3	Y	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	36	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	33	1	126	3	Y	-0-			-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	149	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SEABERRY J.B. WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 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	496	N	464	-0-	-32	-0-	60	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	61	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	106	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	103	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	96	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	83	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	57	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	78	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	67	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	97	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	91	1	354	3	Y	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	99	1	350	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	132	3	Y	-0-					3
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	157	3	Y	-0-					3
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	149	3	Y	-0-					3
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	20	1	72	3	Y	-0-					3
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	40	1	157	3	Y	-0-					3
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	32	1	147	3	Y	-0-					3
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					3
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	25	1	144	3	Y	-0-					3
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					3
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	Y	-0-					3
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	38	1	147	3	Y	-0-					3
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	42	1	150	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	50	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	50	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	88	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	71	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	267	-0-	-105	-0-	54	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	245	-0-	-145	-0-	43	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	213	-0-	-128	-0-	28	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	41	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	21	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	59	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	51	1	196	3	Y	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	70	1	248	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARWELL, ESTELLE WELL #: 2 RRCID -> 086555 COMPL. DATE 02/05/1980 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	265	-0-	-107	-0-	58	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	60	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	60	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	52	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	34	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	41	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	61	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	61	1	237	3	Y	-0-					-0-
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	74	1	262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164

01	403 N	302	-0-	-101	-0-	39	1	263	3	Y	-0-					5
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	67	1	386	3	Y	-0-					5
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	63	1	223	3	Y	-0-					5
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	147	1	523	3	Y	-0-					5
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	149	1	587	3	Y	-0-					5
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	105	1	489	3	Y	-0-					5
07	558 N	328	-0-	-230	-0-	43	1	285	3	Y	-0-					5
08	558 N	286	-0-	-272	-0-	43	1	243	3	Y	-0-					5
09	540 N	243	-0-	-297	-0-	32	1	211	3	Y	-0-					5
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	48	1	188	3	Y	-0-					5
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	45	1	175	3	Y	-0-					5
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	46	1	161	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

01	806 N	805	-0-	-1	-0-	167	1	638	3	N	-0-					-0-
02	728 N	705	-0-	-23	-0-	150	1	555	3	N	-0-					-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	176	1	630	3	N	-0-					-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	176	1	620	3	N	-0-					-0-
05	775 N	497	-0-	-278	-0-	111	1	386	3	N	-0-					-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	87	1	287	3	N	-0-					-0-
07	837 N	814	-0-	-23	-0-	184	1	630	3	N	-0-					-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	149	1	492	3	N	-0-					-0-
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	76	1	252	3	N	-0-					-0-
10	806 N	619	-0-	-187	-0-	148	1	471	3	N	-0-					-0-
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	155	1	468	3	N	-0-					-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	145	1	525	3	N	-0-					-0-
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	100	1	393	3	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	71	1	546	3	N	-0-					-0-
04	660	N	500	-0-	-160	-0-	100	1	400	3	N	-0-					-0-
05	558	N	319	-0-	-239	-0-	60	1	259	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	38	1	162	3	N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	197	1	615	3	N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	211	1	412	3	N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	196	1	647	3	N	-0-					-0-
10	806	N	564	-0-	-242	-0-	176	1	388	3	N	-0-					-0-
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	80	1	543	3	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	310	N	286	-0-	-24	-0-	37	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	107	-0-	-201	-0-	16	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	15	-0-	-202	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

01	155	N	125	-0-	-30	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					1
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					1
03	186	N	79	-0-	-107	-0-	17	1	62	3	Y	-0-					1
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	37	1	131	3	Y	-0-					1
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	108	3	Y	-0-					1
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	3	Y	-0-					1
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					1
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	3	Y	-0-					1
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					1
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	Y	-0-					1
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	40	1	157	3	Y	-0-					1
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	42	1	146	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	13	1	46	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	9	1	43	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	9	1	35	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	9	1	33	3	Y	-0-			-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2042	-0-	-283	-0-	265	1	1777	3	Y	-0-			2
02	1988	N	1740	-0-	-248	-0-	256	1	1484	3	Y	-0-			2
03	2294	N	1606	-0-	-688	-0-	351	1	1255	3	Y	-0-			2
04	1980	N	1364	-0-	-616	-0-	299	1	1065	3	Y	-0-			2
05	1922	N	1087	-0-	-835	-0-	220	1	867	3	Y	-0-			2
06	1560	N	999	-0-	-561	-0-	177	1	822	3	Y	-0-			2
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	248	1	1643	3	Y	-0-			2
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	396	1	2244	3	Y	-0-			2
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	277	1	1811	3	Y	-0-			2
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	405	1	1589	3	Y	-0-			2
11	2340	N	1828	-0-	-512	-0-	374	1	1451	3	Y	3			5
							3	9							
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	440	1	1531	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 21,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	233	3	Y	-0-			-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	122	1	711	3	Y	-0-			-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	183	1	655	3	Y	-0-			-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	143	1	511	3	Y	-0-			-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	153	1	601	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	600	-0-	-210	-0-	106	1	494	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	484	-0-	-198	-0-	63	1	421	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	586	-0-	-158	-0-	88	1	498	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	77	1	503	3	Y	-0-			-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	133	1	522	3	Y	-0-			-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	134	1	518	3	Y	-0-			-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	136	1	478	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW.(CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 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	558	N	177	-0-	-381	-0-	177	2			N	-0-					27
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					27
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					27
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					27
05	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					27
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					27
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					27
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					27
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					27
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	13	1	241	2	N	32					32
								35	9									
04	480	N	422	-0-	-58	B	-0-	22	1	400	2	N	-0-					32
05	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	25	1	482	2	N	-0-					32
06	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	17	1	344	2	N	-0-					32
07	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	142	1	385	2	N	-0-					32
08	496	N	428	-0-	-68	B	-0-	180	1	248	2	N	-0-					32
09	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	89	1	404	2	N	-0-					32
10	527	N	314	-0-	-213	B	-0-	107	1	207	2	N	-0-					32
11	420	N	380	-0-	-40	B	-0-	72	1	295	2	N	12					44
								13	9									
*12	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	25	1	448	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HARWELL ENTERPRISES 364795
HARWELL JUD WELL #: 1 RRCID -> 065493 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	179	3	N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	B	-0-	37	1	212	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	61	1	217	3	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	123	1	438	3	N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	102	1	459	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	66	1	309	3	N	-0-					-0-
07	589	N	332	-0-	-257	B	-0-	43	1	289	3	N	-0-					-0-
08	558	N	518	-0-	-40	B	-0-	78	1	440	3	N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	64	1	415	3	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	83	1	325	3	N	-0-					-0-
11	510	N	365	-0-	-145	B	-0-	75	1	290	3	N	-0-					-0-
12	496	N	216	-0-	-280	B	-0-	48	1	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-70 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	390 N	125	-0-	-265 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	279 N	128	-0-	-151 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	180 N	90	-0-	-90 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	155 N	96	-0-	-59 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS,PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

01	1209 N	1158	-0-	-51 B	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	701	-0-	-384 B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1009	-0-	-101 B	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1004	-0-	-205 B	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	1027	-0-	-53 B	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	1015	-0-	-70 B	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
*12	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) 72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
GREENMAN B WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370

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-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

VIETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080971 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WOODY, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	N	-0-			9
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-			9
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-			9
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	2	N	-0-			9
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	4	1	177	2	N	-0-			9
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-			9
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	3	1	177	2	N	-0-			9
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	2	1	114	2	N	-0-			9
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-			9
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-			9
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
HARRIS "E" WELL #: RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 09/21/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, W. (STRAWN) 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WELLS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 210272 COMPL. DATE 01/08/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	-0-	-32	-0-	8	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	19	1	69	3	Y	-0-			-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	3	Y	-0-			-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	15	1	72	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	8	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	14	1	78	3	Y	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	15	1	57	3	Y	-0-			-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	38	1	260	3	Y	-0-			17
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	43	1	247	3	Y	-0-			17
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	71	1	255	3	Y	-0-			17
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	71	1	253	3	Y	-0-			17
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	69	1	272	3	Y	-0-			17
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	53	1	247	3	Y	-0-			17
07	341	N	182	-0-	-159	-0-	24	1	158	3	Y	-0-			17
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	47	1	267	3	Y	-0-			17
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	44	1	288	3	Y	-0-			17
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	73	1	288	3	Y	-0-			17
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	67	1	262	3	Y	-0-			17
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	72	1	252	3	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH, BENNY 885580
VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 151836 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 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	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-			-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2		N	-0-			-0-
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
08	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2		N	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2		N	-0-			-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961

01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) //CONT.// 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSIDIAN (ELLEN.) 72511 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
GUEST, J WELL #: 3 RRCID -> 277646 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3980 - 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
04	0		552	-0-	552 B	552	552	2			N	-0-					-0-
05	0		1736	-0-	1736 B	2288	1736	2			N	-0-					-0-
06	0		1674	-0-	1674 B	3962	1674	2			N	-0-					-0-
07	0		1542	-0-	1542 B	5504	1542	2			N	-0-					-0-
08	0		1003	-0-	1003 B	6507	1003	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6507																	
09	0		479	-0-	479 B	6986	479	2			N	-0-					-0-
10	0		1773	-0-	1773 B	8759	1773	2			N	-0-					-0-
11	0		1147	-0-	1147 B	9906	1147	2			N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	9906					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
ASHBY "A" WELL #: 4RC RRCID -> 199346 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) //CONT.// 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280
ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
ASHBY WELL #: 13RC RRCID -> 122976 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280
HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-			-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
04	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
05	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	2			N	-0-			-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
07	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	2			N	-0-			-0-
08	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
09	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
10	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
11	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
*12	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
UNDER THE HILL STATE UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 219608 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4254 - 4258

01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	10	1	232	2	Y	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	11	1	247	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	9	1	213	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	8	1	194	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	9	1	212	2	Y	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	14	1	316	2	Y	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	9	1	213	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	9	1	206	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDER THE HILL WELL #: 2 RRCID -> 221226 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4050 - 4060

01	713 N	633	-0-	-80 B	-0-	633	2			Y	-0-			3
02	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			Y	-0-			3
03	682 N	678	-0-	-4 B	-0-	678	2			Y	-0-			3
04	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			Y	-0-			3
05	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			Y	-0-			3
06	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			Y	-0-			3
07	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			Y	-0-			3
08	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			Y	-0-			3
09	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			Y	-0-			3
10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			Y	-0-			3
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			Y	-0-			3
*12	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 8,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
UNDER THE HILL WELL #: 3 RRCID -> 221228 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4284 - 4314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	342	-0-	187 B	-2314	342	2			Y	-0-					3
02	0	N	333	-0-	333 B	-1981	333	2			Y	-0-					3
03	155	N	284	-0-	129 B	-1852	284	2			Y	-0-					3
04	300	N	310	-0-	10 B	-1842	310	2			Y	-0-					3
05	310	N	316	-0-	6 B	-1836	316	2			Y	-0-					3
06	270	N	182	-0-	-88 B	-1836	182	2			Y	-0-					3
07	310	N	176	-0-	-134 B	-1836	176	2			Y	-0-					3
08	310	N	180	-0-	-130 B	-1836	180	2			Y	-0-					3
09	180	N	180	-0-	-0- B	-1836	180	2			Y	-0-					3
10	186	N	185	-0-	-1 B	-1836	185	2			Y	-0-					3
11	180	N	195	-0-	15 B	-1821	195	2			Y	-0-					3
12	186	N	216	-0-	30 B	-1791	216	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDER THE HILL WELL #: 5 RRCID -> 221229 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4370 - 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	527	N	586	-0-	59 B	-8922	586	2			Y	-0-					39
02	0	N	512	-0-	512 B	-8410	512	2			Y	-0-					39
03	434	N	498	-0-	64 B	-8346	498	2			Y	-0-					39
04	570	N	549	-0-	-21 B	-8346	549	2			Y	-0-					39
05	558	N	542	-0-	-16 B	-8346	542	2			Y	-0-					39
06	480	N	496	-0-	16 B	-8330	496	2			Y	-0-					39
07	558	N	513	-0-	-45 B	-8330	513	2			Y	-0-					39
08	527	N	537	-0-	10 B	-8320	537	2			Y	-0-					39
09	510	N	522	-0-	12 B	-8308	522	2			Y	-0-					39
10	527	N	509	-0-	-18 B	-8308	509	2			Y	-0-					39
11	510	N	530	-0-	20 B	-8288	530	2			Y	-0-					39
12	527	N	524	-0-	-3 B	-8288	524	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY CA-2 WELL #: 1 RRCID -> 126317 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					36
02	112	N	67	-0-	-45 B	-0-	67	2			N	-0-					36
03	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	60	2			N	-0-					36
04	90	N	26	-0-	-64 B	-0-	26	2			N	-0-					36
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					36
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					36
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ASHBY 7X WELL #: 1 RRCID -> 126319 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	30	2			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	31	N	-0-	-0-	-31 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: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY 9X WELL #: 1 RRCID -> 126321 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 4666 PERF. 3992 - 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	217	N	136	-0-	-81 B	-0-	136	2			N	-0-					58
02	168	N	89	-0-	-79 B	-0-	89	2			N	-0-					58
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					58
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					58
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					58
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					58
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					58
08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					58
09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					58
10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					58
11	240	N	193	-0-	-47 B	-0-	193	2			N	-0-					58
12	248	N	103	-0-	-145 B	-0-	103	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY 2 AL WELL #: 1 RRCID -> 137483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3704 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ASHBY 12X WELL #: 1 RRCID -> 137484 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4040 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			N	-0-					79
02	112	N	64	-0-	-48 B	-0-	64	2			N	-0-					79
03	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					79
04	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	47	2			N	-0-					79
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					79
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					79
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 176807 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	252	N	126	-0-	-126 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	210	N	105	-0-	-105 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	330	N	2	-0-	-328 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY 17X WELL #: 1 RRCID -> 226041 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3996 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	226	-0-	-115 B	-0-	226	2			N	-0-					70
02	280	N	171	-0-	-109 B	-0-	171	2			N	-0-					70
03	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					70
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					70
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					70
06	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					70
07	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					70
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					70
09	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					70
10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	276	2	9	9	N	8					78
11	300	N	257	-0-	-43 B	-0-	257	2			N	-0-					78
12	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ASHBY 5X WELL #: 1 RRCID -> 258888 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4110 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
ASHBY,J.J.10 WELL #: 1 RRCID -> 119879 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	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: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY 6X WELL #: 1 RRCID -> 126318 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4100 - 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	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					18
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					18
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					18
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					18
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					18
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					18
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					18
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					18
09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					18
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					18
*11	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					18
*12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) 72524 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
DABNEY WELL #: 2 RRCID -> 214846 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 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	1984 N	1143	-0-	-841	-0-	1112	2	31	9	N	28			417
02	1764 N	1692	-0-	-72	-0-	1658	2	34	9	N	31			448
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2075	2	83	9	N	75			523
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1728	2	63	9	N	57			580
05	1860 N	1506	-0-	-354	-0-	1496	2	10	9	N	9			589
06	2100 N	1703	-0-	-397	-0-	1690	2	13	9	N	12			601
07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2254	2	86	9	N	78			679
08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2122	2	51	9	N	46			725
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1752	2	56	9	N	51			776
10	3100 N	4075	-0-	975	975	1998	2	2077	9	N	1888			2664
11	2931 N	1956	-0-	-975	-0-	1864	2	92	9	N	84			2748
*12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1850	2	99	9	N	90			2838

TOTAL GAS PROD: 24,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,449

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., -B- WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150

01	1550 N	1209	-0-	-341	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
02	1204 N	950	-0-	-254	-0-	950	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
06	1170 N	688	-0-	-482	-0-	688	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	1	-0-	-1208	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1280	-0-	-310	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
12	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	1687	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
DAWSON, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 018097 COMPL. DATE 07/08/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2558 - 2565

01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			11
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			11
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	617	2	1	9	N	1			12
04	690 N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-			12
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			12
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-			12
07	620 N	583	-0-	-37	-0-	582	2	1	9	N	1			13
08	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-			13
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			13
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			13
11	630 N	545	-0-	-85	-0-	543	2	2	9	N	2			15
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 6,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

MARWITZ, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 018099 COMPL. DATE 08/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2540 - 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	1209	N	914	-0-	-295	-0-	914	2			N	-0-					11
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	707	2			N	-0-					11
03	1178	N	849	-0-	-329	-0-	848	2	1	9	N	1					12
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					12
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					12
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					12
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1					13
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					13
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					13
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					13
11	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1194	2	2	9	N	2					15
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 11,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 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	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	2			N	-0-					15
02	364	N	210	-0-	-154	-0-	209	2	1	9	N	1					16
03	682	N	252	-0-	-430	-0-	252	2			N	-0-					16
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	386	2	1	9	N	1					17
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					17
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					17
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					17
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					17
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					17
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	N	1					18
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	658	2	2	9	N	2					20
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 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	310	N	257	-0-	-53	-0-	255	2	2	9	N	2					98
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	209	2	6	9	N	5					103
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	238	2	2	9	N	2					105
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	232	2	8	9	N	7					112
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					112
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					112
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	N	3					115
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1					116
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					116
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	353	2	4	9	N	4					120
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	347	2	19	9	N	17					137
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 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	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					11
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					11
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	N	1					12
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					12
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					12
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					12
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1					13
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					13
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					13
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					13
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	49	2	2	9	N	2					15
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					10
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	14	2	1	9	N	1					11
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					11
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					11
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					11
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					11
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	2	1	9	N	1					12
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					12
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					12
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					12
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	2	2	9	N	2					14
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 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	44	-0-	44	128	44	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	34	-0-	34	162	33	2	1	9	N	1					1
03	14B2	EXT	39	-0-	39	201	39	2			N	-0-					1
04		244	43	-0-	-201	-0-	42	2	1	9	N	1					2
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					2
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					2
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					2
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					2
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					2
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1					3
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	54	2	2	9	N	2					5
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS) 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. 033521

LONE STAR GAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 018106 COMPL. DATE 10/19/1947 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 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	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					26
02	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					26
03	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					26
04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					26
05	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					26
06	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					26
07	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					26
08	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					26
09	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					26
10	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					26
11	493 X	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					27
*12	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					31
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					31
03	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					31
04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					31
05	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					31
06	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					31
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					31
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					31
09	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					31
10	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					31
11	111 X	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					32
*12	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762

01	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					180
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					180
03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2466	2	1	9	Y	1					181
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					181
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					181
06	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2328	2	1	9	Y	1					182
07	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					182
08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					182
09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					182
10	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					182
11	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	Y	1					183
*12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 28,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					170
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					170
03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2466	2	1	9	Y	1					171
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					171
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					171
06	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					171
07	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					171
08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					171
09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					171
10	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					171
11	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	Y	1					172
*12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 28,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654

01	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					62
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					62
03	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					62
04	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					62
05	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					62
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					62
07	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					62
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					62
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					62
10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					62
11	56 X	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	N	1					63
*12	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786

01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					7
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					7
03	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					7
04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					7
05	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					7
06	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					7
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					7
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					7
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					7
10	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					7
11	111 X	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1					8
*12	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRIDDY (CADDO) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. 498735
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRISLOVSKY (STRAWN) 73225 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 222608 COMPL. DATE 03/04/1991 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3970 - 3973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	48	2	10	9	N	9					160
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	N	5					165
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					166
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					166
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					171
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	161	1			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					50

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAYTER, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112358 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PROCO (STRAWN 1690) //CONT.// 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PROLER (BRENEKE) 73280 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY 706685
FEATHERSTON WELL #: 4 RRCID -> 097521 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 973 - 982

01	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-

PUTNAM, N. (CADDO 3250) 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
WILLIAMS 2973 WELL #: RRCID -> 148356 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3250 - 3255

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_____ 05/22/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, N. (CADDO 3250) //CONT.// 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
GEORGE WELL #: 6302 RRCID -> 170596 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3550 - 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	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-

GEORGE, KENNETH WELL #: 4 RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 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	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-

PUTNAM, NORTH (DUFFER) 73511 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
LAMESA CRUDE 484295
WILLIAMS,L.L. WELL #: 1 RRCID -> 129495 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3882 - 3896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PUTNAM, NORTH (DUFFER) //CONT.// 73511 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 245078 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3755 - 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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2					2
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					2
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					2
04	870	N	805	-0-	-65	-0-	774	2	31	9	N	28					30
05	713	N	363	-0-	-350	-0-	343	2	20	9	N	18					48
06	630	N	534	-0-	-96	-0-	520	3	14	9	N	13					61
07	837	N	574	-0-	-263	-0-	574	3			N	-0-					61
08	372	N	73	-0-	-299	-0-	67	3	6	9	N	5					66
09	540	N	274	-0-	-266	-0-	274	3			N	-0-					66
10	589	N	280	-0-	-309	-0-	274	3	6	9	N	5					71
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	545	3	12	9	N	11					82
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN) 73511 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PHILLIPS, B. F. 662400
CUNNINGHAM & LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 018114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 562 - 571

01	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-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
RAMSEY BURRETTE WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A

01	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			N	-0-					2
02	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2			N	-0-					2
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2			N	-0-					2
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					2
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					2
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					2
07	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1943	2			N	-0-					2
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					2
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					2
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					2
11	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1896	2			N	-0-					2
12	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	2023	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) //CONT.// 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	371	2			N	-0-					12
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					12
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					12
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					12
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					12
06	930	N	520	-0-	-410	-0-	518	3	2	9	N	2					14
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					14
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					14
09	510	N	280	-0-	-230	-0-	280	3			N	-0-					14
10	837	N	424	-0-	-413	-0-	421	3	3	9	N	3					17
11	600	N	34	-0-	-566	-0-	33	3	1	9	N	1					18
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROCK OPERATING 722855
YARBROUGH, J.A. #2 WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, NE (MISS) 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
HORIZON WELL SERVICES, INC. 400095
LEE, BRENDA WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, WEST (DUFFER) 73523 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CHARTER PETROLEUM COMPANY 146680
GEORGE A WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2424	2	23	9	N	21					132
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2323	2	10	9	N	9					141
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2533	2	17	9	N	15					156
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2543	2	12	9	N	11					167
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2611	3	7	9	N	6					173
06	2460	N	2134	-0-	-326	-0-	2134	3			N	-0-	133	1			40
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2740	3	12	9	N	11					51
08	2635	N	1977	-0-	-658	-0-	1944	3	33	9	N	30					81
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2693	3	23	9	N	21					102
10	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	2621	3	14	9	N	13					115
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2298	3	14	9	N	13					128
12	2821	N	2573	-0-	-248	-0-	2555	3	18	9	N	16					144

TOTAL GAS PROD: 29,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

PYWACKET, (DUFFER) 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 14 RRCID -> 208550 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2012	-0-	-251	-0-	218	1	1794	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1734	-0-	-254	-0-	250	1	1484	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1655	-0-	-546	-0-	198	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	180	1	1402	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1922	N	1498	-0-	-424	-0-	168	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	161	1	1209	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	304	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	155	1	1209	2	N	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	146	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	195	1	1395	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	58	1	1212	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	192	1	1343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1039	-0-	-46	-0-	113	1	926	2	N	-0-					-0-
02	952	N	944	-0-	-8	-0-	136	1	808	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	125	1	922	2	N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	116	1	907	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	118	1	934	2	N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	125	1	933	2	N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	234	1	848	2	N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	121	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	99	1	914	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	126	1	897	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	979	-0-	-41	-0-	45	1	934	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	967	-0-	-87	-0-	121	1	846	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.A.C. (STRAWN) 73938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TEXOIL COMPANY, THE 850412
BONEY, MAXINE "A" WELL #: 1 B RRCID -> 116101 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1923 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

RG (CADDO) 74014 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
BLUE OIL, INC. 076765
JACOBS "B" WELL #: 3B RRCID -> 167754 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3475 - 3673

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-

R.J. (DUFFER) 74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SHEETS EXPLORATION CO., INC. 772670
ROBERT JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-					29
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2		N	-0-					29
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-					29
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2		N	-0-					29
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-					29
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					29
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2		N	-0-					29
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-					29
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2		N	-0-					29
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-					29
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-					29
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND) 74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
FRANKLIN WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 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	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY RICHEY (MISS.) 74446 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
JONES, ORA B. WELL #: 2 RRCID -> 147174 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RANCHO DE PAZ (CONGL.) 74550 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
HOLLAND, MIKE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121064 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412

01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	Y	6	26	1			1
02	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	286	-0-	286	526	286	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	191	-0-	191	717	191	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	200	-0-	200	917	200	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	206	-0-	206	1123	205	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	DLQ G-10	177	-0-	177	1300	177	3			Y	-0-					1
08	1468 N	168	-0-	-1300	-0-	168	3			Y	-0-					1
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					1
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RANGER 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
FINLEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 218882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	153	1	421	2	N	29					95
							32	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	110	1	347	2	N	21					116
							23	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	183	1	444	2	N	-0-					116
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	164	1	500	2	N	-0-					116
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	153	1	355	2	N	7	78	1			45
							8	9									
06	600	N	360	-0-	-240	-0-	329	2	31	9	N	28					73
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1152	2	33	9	N	30					103
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	569	2	43	9	N	39					142
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	685	2	26	9	N	24					166
10	992	N	889	-0-	-103	-0-	849	2	40	9	N	36	172	1			30
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	811	2	56	9	N	51					81
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	856	2	54	9	N	49					130

TOTAL GAS PROD: 8,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

WOODS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192

01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					50
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					50
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	2	N	-0-					50
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					50
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	2	N	-0-	21	1			29
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-	29	7			-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 221502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3215 - 3291

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
WOODS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 221503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3184 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					42
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					42
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					42
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					42
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					42
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	42	7			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
CONNELLEE, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 017628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3420

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 1706 RRCID -> 018118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
EAST RANGER UNIT WELL #: 402 RRCID -> 018120 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 3005 RRCID -> 018121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3515

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH CENTRAL RANGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 043094 COMPL. DATE 08/19/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
EAST RANGER UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 044221 COMPL. DATE 10/24/1918 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 0 - 3449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 12 RRCID -> 052708 COMPL. DATE 03/18/1920 TOTAL DEPTH 3468 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELLE, T. W. WELL #: 14 RRCID -> 052709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088682 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 3268 - 3503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3234 - 3499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 088685 COMPL. DATE 05/31/1959 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3222 - 3495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 088686 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3290 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 088687 COMPL. DATE 07/00/1918 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3295 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 093101 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 3140 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 098781 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3062 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 104746 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3208 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT WELL #: 9 RRCID -> 111759 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3252 - 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	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	14B DENY	-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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
EAST RANGER UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 113920 COMPL. DATE 06/01/1919 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3180 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 9106 RRCID -> 113921 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 3272 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 118486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3445 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 2603 RRCID -> 122606 COMPL. DATE 06/05/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3420 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 123303 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3382 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3904 RRCID -> 123304 COMPL. DATE 07/10/1983 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3499 - 3507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BUTLER, T. Y. WELL #: 2 RRCID -> 148360 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3460 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 151849 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3424 - 3438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FARM WELL #: 1 RRCID -> 164709 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3252 - 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	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	14B DENY	-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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
HARRIS, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 179763 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 3545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 197814 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3261 - 3283

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 262524 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3196 - 3236

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RANGER (BLACK LIME WEST) 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DAVIS, W.T. WELL #: 2 RRCID -> 106237 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3304 - 3321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-
03	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
05	4	R	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

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-

BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 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	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	112	#	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	90	#	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6	#	-0-	-0-	-6	-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: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 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	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	112	#	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	90	#	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	5	#	-0-	-0-	-5	-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: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
BRITTAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 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	0 A	7	-0-	7	6820	7	2		N	-0-			-0-
02	0 A	24	-0-	24	6844	24	2		N	-0-			-0-
03	0 A	5	-0-	5	6849	5	2		N	-0-			-0-
04	0 A	2	-0-	2	6851	2	2		N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 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	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	84 #	23	-0-	-61	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	124 #	6	-0-	-118	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	120 #	1	-0-	-119	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST "E" WELL #: 3 RRCID -> 196657 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3408 - 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	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	84 #	24	-0-	-60	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	90 #	2	-0-	-88	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST "E" WELL #: 4 RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 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	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			130
02	112 #	25	-0-	-87	-0-	25	2		N	-0-			130
03	124 #	6	-0-	-118	-0-	6	2		N	-0-			130
04	120 #	2	-0-	-118	-0-	2	2		N	-0-			130
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			130
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			130
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			130
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			130
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			130
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE 794745
MORTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2013 - PLUGGED 08-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (MISSISSIPPIAN) 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
H.O.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115610 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3568 - 3582

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (3550 CONGL.) 74657 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
R.T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 113729 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3650 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DANLEY,B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

01	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	125	-0-	-99	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	150 #	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0 #	-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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 106216 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 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	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					10
02	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					10
03	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					10
04	360	#	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-					10
05	372	#	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					10
06	360	#	283	-0-	-77	-0-	283	2			Y	-0-					10
07	341	#	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					10
08	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					10
09	300	#	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					10
10	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					10
11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					10
*12	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3374 - 3393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 106219 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3410 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BOBO, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 111226 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3089 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBAY WELL #: 1 RRCID -> 122447 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3426

01	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	728 #	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	837 #	421	-0-	-416	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	840 #	734	-0-	-106	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	868 #	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	840 #	501	-0-	-339	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	744 #	473	-0-	-271	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	744 #	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	720 #	161	-0-	-559	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	600 #	23	-0-	-577	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 122943 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3374 - 3393

01	744 #	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					38
02	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					38
03	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					38
04	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					38
05	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					38
06	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					38
07	1333 #	1080	-0-	-253	-0-	1080	2			N	-0-					38
08	1395 #	1052	-0-	-343	-0-	1052	2			N	-0-					38
09	1350 #	1028	-0-	-322	-0-	1028	2			N	-0-					38
10	1395 #	1070	-0-	-325	-0-	1070	2			N	-0-					38
11	1320 #	1031	-0-	-289	-0-	1031	2			N	-0-					38
*12	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 12,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SCOTT,JOE WELL #: 6 RRCID -> 132045 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3402 - 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	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
02	700 #	646	-0-	-54	-0-	646	2		N	-0-			-0-
03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
04	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
05	917 R	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
06	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
07	775 #	628	-0-	-147	-0-	628	2		N	-0-			-0-
08	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
09	750 #	304	-0-	-446	-0-	304	2		N	-0-			-0-
10	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
11	750 #	711	-0-	-39	-0-	711	2		N	-0-			-0-
12	775 #	609	-0-	-166	-0-	609	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT,JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428

01	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
02	448 #	305	-0-	-143	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
04	926 R	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
05	938 R	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
06	854 R	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
07	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
08	972 R	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
09	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
10	992 #	922	-0-	-70	-0-	922	2		N	-0-			-0-
11	960 #	921	-0-	-39	-0-	921	2		N	-0-			-0-
12	992 #	860	-0-	-132	-0-	860	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 113733 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3442

01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
03	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 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	1054 #	865	-0-	-189	-0-	865	2		N	-0-			-0-
02	952 #	910	-0-	-42	-0-	910	2		N	-0-			-0-
03	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
04	900 #	841	-0-	-59	-0-	841	2		N	-0-			-0-
05	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
06	1020 #	1008	-0-	-12	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
07	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
08	992 #	946	-0-	-46	-0-	946	2		N	-0-			-0-
09	960 #	939	-0-	-21	-0-	939	2		N	-0-			-0-
10	992 #	976	-0-	-16	-0-	976	2		N	-0-			-0-
11	960 #	815	-0-	-145	-0-	815	2		N	-0-			-0-
12	992 #	742	-0-	-250	-0-	742	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS WELL #: 1 RRCID -> 118745 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3264 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
NICKS WELL #: 2 RRCID -> 118746 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3192 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 118748 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3396 - 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 118749 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3232 - 3304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 118750 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 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	93 #	78	-0-	-15	-0-	58	2	20	9	N	18					41
02	84 #	74	-0-	-10	-0-	54	2	20	9	N	18					59
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	63	2	20	9	N	18	60	1			17
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	70	2	21	9	N	19					36
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	75	2	20	9	N	18					54
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	68	2	15	9	N	14	56	1			12
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	62	2	20	9	N	18					30
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	54	2	19	9	N	17					47
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	62	2	19	9	N	17					64
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	66	2	18	9	N	16	60	1			20
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	61	2	17	9	N	15					35
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	60	2	19	9	N	17					52

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 118751 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355

01	186 #	140	-0-	-46	-0-	104	2	36	9	N	33					74
02	168 #	132	-0-	-36	-0-	97	2	35	9	N	32					106
03	155 #	145	-0-	-10	-0-	111	2	34	9	N	31	107	1			30
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	124	2	36	9	N	33					63
05	168 R	168	-0-	-0-	-0-	132	2	36	9	N	33					96
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	120	2	28	9	N	25	100	1			21
07	155 #	145	-0-	-10	-0-	109	2	36	9	N	33					54
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	96	2	34	9	N	31					85
09	150 #	142	-0-	-8	-0-	109	2	33	9	N	30					115
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	118	2	32	9	N	29	107	1			37
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	109	2	31	9	N	28					65
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	108	2	34	9	N	31					96

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 120297 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3326 - 3348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 120298 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3363 - 3438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 120886 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3426 - 3446

01	341 #	199	-0-	-142	-0-	199	2		N	-0-			-0-
02	252 #	151	-0-	-101	-0-	151	2		N	-0-			-0-
03	279 #	198	-0-	-81	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	270 #	184	-0-	-86	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05	279 #	47	-0-	-232	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	248 #	53	-0-	-195	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	240 #	35	-0-	-205	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER WELL #: 2 RRCID -> 120887 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 3442

01	341 #	198	-0-	-143	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	252 #	151	-0-	-101	-0-	151	2		N	-0-			-0-
03	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04	270 #	183	-0-	-87	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05	279 #	47	-0-	-232	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	248 #	52	-0-	-196	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	240 #	34	-0-	-206	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122433 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3324 - 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-	-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-

CARTER, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 122437 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3330 - 3354

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 122438 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 3364 - 3390

01	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03	186 #	17	-0-	-169	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	180 #	113	-0-	-67	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
10	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	180 #	99	-0-	-81	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	186 #	81	-0-	-105	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
GORDON, W.K. WELL #: 2 RRCID -> 122439 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3270 - 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	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 122440 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3216 - 3354

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 3 RRCID -> 122441 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3232 - 3325

01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
02	140 #	70	-0-	-70	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
03	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
05	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
06	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
*12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
KING WELL #: 1 RRCID -> 122446 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3330 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 122448 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3404 - 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	558 #	492	-0-	-66	-0-	492	2		N	-0-			-0-
02	504 #	458	-0-	-46	-0-	458	2		N	-0-			-0-
03	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
04	480 #	388	-0-	-92	-0-	388	2		N	-0-			-0-
05	496 #	427	-0-	-69	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06	480 #	340	-0-	-140	-0-	340	2		N	-0-			-0-
07	496 #	416	-0-	-80	-0-	416	2		N	-0-			-0-
08	465 #	337	-0-	-128	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
10	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
11	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
*12	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

R. T. S. WELL #: 1 RRCID -> 138013 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3122 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 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	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	84 #	54	-0-	-30	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 138021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 138025 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 3330

01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	112 #	86	-0-	-26	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04	120 #	28	-0-	-92	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	93 #	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 138026 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3326 - 3358

01	186 #	113	-0-	-73	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	168 #	101	-0-	-67	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	120 #	33	-0-	-87	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MILLS WELL #: 3 RRCID -> 138029 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3374 - 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	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	168 #	100	-0-	-68	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	120 #	33	-0-	-87	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 171040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528

01	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			80
02	140 #	110	-0-	-30	-0-	110	2		N	-0-			80
03	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			80
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			80
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			80
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			80
07	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			80
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			80
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			80
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			80
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			80
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 173138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3386 - 3414

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
BARNES, MARY WELL #: 1 RRCID -> 173139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3285 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRE-EMPTION WELL #: 4 RRCID -> 181811 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452

01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRE-EMPTION WELL #: 2 RRCID -> 181922 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441

01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
PRE-EMPTION WELL #: 3 RRCID -> 181923 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3454 - 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	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	#	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 U RRCID -> 121068 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3288 - 3300

01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	#	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	465	#	-0-	-0-	-465	-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-

RYANO WELL #: 1 RRCID -> 125100 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3191 - 3292

01	589	#	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	532	#	508	-0-	-24	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	589	#	361	-0-	-228	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	570	#	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	589	#	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	540	#	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	589	#	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	589	#	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	570	#	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	589	#	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	540	#	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	527	#	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
DECKER WELL #: 1 RRCID -> 184580 COMPL. DATE 08/00/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
DEMPSEY, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 123307 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3496 - 3508

01	806	#	731	-0-	-75	-0-	661	2	70	9	N	64					159
02	700	#	676	-0-	-24	-0-	602	2	74	9	N	67	160	1			66
03	775	#	751	-0-	-24	-0-	678	2	73	9	N	66					132
04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	672	2	73	9	N	66	160	1			38
05	744	#	451	-0-	-293	-0-	423	2	28	9	N	25					63
06	726	R	726	-0-	-0-	-0-	670	2	56	9	N	51					114
07	775	#	689	-0-	-86	-0-	634	2	55	9	N	50					164
08	775	#	708	-0-	-67	-0-	640	2	68	9	N	62	162	1			64
09	750	#	682	-0-	-68	-0-	614	2	68	9	N	62					126
10	744	#	676	-0-	-68	-0-	617	2	59	9	N	54					180
11	720	#	597	-0-	-123	-0-	544	2	53	9	N	48	161	1			67
*12	728	R	728	-0-	-0-	-0-	684	2	44	9	N	40					107

TOTAL GAS PROD: 8,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

MEEKS, R. E. 559252
MEEKS, VERNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 122947 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A

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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY 875022
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 113738 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3490 - 3525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS) 74661 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RIDGE OIL COMPANY 711100
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 118585 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2974 - 3000

01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-			90
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			90
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			90
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			90
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-			90
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-			90
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-			90
08	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	1375	2	N	-0-			90
09	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1478	2	N	-0-			90
10	1550	N	1259	-0-	-291	-0-	1259	2	N	-0-			90
11	1320	N	1109	-0-	-211	-0-	1109	2	N	-0-			90
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			90

TOTAL GAS PROD: 14,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAVEN CREEK (STRAWN) 74863 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FISHER
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WAGSTAFF-ESTES WELL #: 1 RRCID -> 092547 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4796 - 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	992	N	641	-0-	-351	-0-	25	1	606	2	N	9					36
							10	9									
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	25	1	806	2	N	31					67
							34	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	25	1	934	2	N	50	84	1			33
							55	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	25	1	958	2	N	30					63
							33	9									
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	25	1	899	2	N	27					90
							30	9									
06	990	N	510	-0-	-480	-0-	25	1	481	2	N	4					94
							4	9									
07	1054	N	717	-0-	-337	-0-	25	1	688	2	N	4					98
							4	9									
08	961	N	748	-0-	-213	-0-	25	1	704	2	N	17					115
							19	9									
09	510	N	383	-0-	-127	-0-	25	1	336	2	N	20					135
							22	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	25	1	779	2	N	26	82	1			79
							29	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	25	1	660	2	N	33					112
							36	9									
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	25	1	855	2	N	33	110	1			35
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 9,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

REAGAN (STRAWN) 75032 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REAGAN "14" WELL #: 2 RRCID -> 156071 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438

01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2	N	-0-			-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	2	N	-0-			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2	N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2	N	-0-			-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2	N	-0-			-0-
10	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	2	N	-0-			-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2	N	-0-			-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "14" WELL #: 6 RRCID -> 175865 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN (STRAWN) //CONT.// 75032 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
YEATS WELL #: 5 RRCID -> 189086 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4114 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN (4000) 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
REAGAN MARY WELL #: 112 RRCID -> 066823 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEATS WELL #: 3 RRCID -> 177481 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					61
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					61
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					61
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					61
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					61
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					61
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					61
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					61
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN (4000) //CONT.// 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
YEATS WELL #: 4 RRCID -> 178144 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
FOXBRANCH, E. WELL #: 1 RRCID -> 119758 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3436 - 3460

01	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANNY MIZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125631 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
NORTH SLOPE II WELL #: 1 RRCID -> 134879 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 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	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			40
02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			40
03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			40
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			40
05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			40
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			40
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			40
08	279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3		N	-0-			40
09	270 #	100	-0-	-170	-0-	100	3		N	-0-			40
10	279 #	102	-0-	-177	-0-	102	3		N	-0-			40
11	270 #	115	-0-	-155	-0-	115	3		N	-0-			40
12	279 #	110	-0-	-169	-0-	110	3		N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POGUE , ONIE WELL #: 1 RRCID -> 138661 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 3314

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	-0-			14
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEBREW, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 138893 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895

01	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*12	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
DOWNTAIN-GIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141900 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3340 - 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	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			13
02	196 #	180	-0-	-16	-0-	180	3		N	-0-			13
03	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	3		N	-0-			13
04	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			13
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			13
06	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			13
07	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			13
08	217 #	75	-0-	-142	-0-	75	3		N	-0-			13
09	210 #	65	-0-	-145	-0-	65	3		N	-0-			13
10	217 #	100	-0-	-117	-0-	100	3		N	-0-			13
11	180 #	110	-0-	-70	-0-	110	3		N	-0-			13
12	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369

01	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3		N	-0-			63
02	84 #	30	-0-	-54	-0-	30	3		N	-0-			63
03	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	3		N	-0-			63
04	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3		N	-0-			63
05	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			63
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			63
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			63
08	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			63
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			63
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			63
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			63
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 152745 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3759 PERF. N/A

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-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
HOOD KING WELL #: 1 RRCID -> 162827 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 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	#	-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-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 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	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-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-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-

SNEED, MYRL "C" WELL #: 1 RRCID -> 115822 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS, FANNIE M. WELL #: RRCID -> 118497 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3857 PERF. 3484 - 3506

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ROSS, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 3471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ROSS, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 119652 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3490 - 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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, L.S. WELL #: 3 RRCID -> 119653 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3457 - 3507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ROSS,L.S. WELL #: 4 RRCID -> 119654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3437 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

GOEN, A.C. WELL #: 2 RRCID -> 122449 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3504 - 3559

01	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
09	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
12	124 #	32	-0-	-92	-0-	32	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEN, A.C. WELL #: 3 RRCID -> 122450 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3481 - 3544

01	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
12	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GOEN, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 122451 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3485 - 3548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

VAN GEEM-LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127935 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3310 - 3334

01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
07	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	155 #	66	-0-	-89	-0-	66	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 134880 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3495 - 3519

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-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-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GARRETT, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 134886 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3315 - 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	372 #	254	-0-	-118	-0-	254	2			Y	-0-					39
02	336 #	229	-0-	-107	-0-	229	2			Y	-0-					39
03	372 #	241	-0-	-131	-0-	241	2			Y	-0-					39
04	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	2			Y	-0-					39
05	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					39
06	240 #	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					39
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					39
08	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					39
09	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					39
10	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					39
11	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					39
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 4 RRCID -> 134895 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3359 - 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	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	420 #	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
03	465 #	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
04	450 #	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
05	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
06	450 #	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
09	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
10	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
11	480 #	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	496 #	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POGUE-EASTLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138662 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3270 - 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	310 #	297	-0-	-13	-0-	231	2	66	9	Y	60	84	1			64
02	280 #	271	-0-	-9	-0-	213	2	58	9	Y	53	81	1			36
03	310 #	141	-0-	-169	-0-	97	2	44	9	Y	40					76
04	300 #	124	-0-	-176	-0-	99	2	25	9	Y	23	83	1			16
05	310 #	178	-0-	-132	-0-	106	2	72	9	Y	65					81
06	300 #	66	-0-	-234	-0-	55	2	11	9	Y	10					91
07	310 #	60	-0-	-250	-0-	35	2	25	9	Y	23	80	1			34
08	186 #	57	-0-	-129	-0-	29	2	28	9	Y	25					59
09	180 #	27	-0-	-153	-0-	2	2	25	9	Y	23					82
10	186 #	152	-0-	-34	-0-	77	2	75	9	Y	68	83	1			67
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	39	2	61	9	Y	55	81	1			41
*12	88 R	88	-0-	-0-	-0-	41	2	47	9	Y	43					84

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BECK, RAYMOND ONE WELL #: 1 RRCID -> 141397 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 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	217 #	1	-0-	-216	-0-	1	2		N	-0-			80
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			80
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			80
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			80
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			80
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			80
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-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-

HISE, MARTHA A. WELL #: 1 RRCID -> 141633 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3414 - 3443

01	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
02	196 #	178	-0-	-18	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
03	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
05	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
06	210 #	185	-0-	-25	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
10	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
04	330 #	313	-0-	-17	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
05	341 #	321	-0-	-20	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
06	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
07	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
08	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
09	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
10	310 #	274	-0-	-36	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
11	300 #	281	-0-	-19	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
12	310 #	115	-0-	-195	-0-	115	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 141636 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3489 - 3549

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			62
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			62
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			62
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			62
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			62
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISE, MARTHA A. WELL #: 4 RRCID -> 141637 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3466 - 3491

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	132	-0-	-209	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
02	308 #	119	-0-	-189	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
03	341 #	130	-0-	-211	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
04	300 #	125	-0-	-175	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
05	310 #	129	-0-	-181	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
*12	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			43
02	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			43
03	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			43
04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			43
05	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			43
06	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			43
07	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			43
08	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			43
09	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			43
10	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			43
11	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			43
*12	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 8,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER "B" WELL #: 3 RRCID -> 148374 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3353 - 3373

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-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 277575 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3222 - 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
07	56 #	25	-0-	-31	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	248 #	16	-0-	-232	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	240 #	111	-0-	-129	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	248 #	10	-0-	-238	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	240 #	106	-0-	-134	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	124 #	14	-0-	-110	-0-	14	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL IV WELL #: 1 RRCID -> 277627 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3194 - 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
07	0	27	-0-	27	27	27	2		N	-0-			-0-
08	0	56	-0-	56	83	56	2		N	-0-			-0-
09	120 #	20	-0-	-100	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	120 #	25	-0-	-95	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRICO OIL, INC. 091040
AARON, J. WELL #: 1 RRCID -> 120499 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2963 - 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	310 #	143	-0-	-167	-0-	143	2			N	-0-			-0-
02	448 #	312	-0-	-136	-0-	312	2			N	-0-			-0-
03	496 #	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-			-0-
04	480 #	328	-0-	-152	-0-	328	2			N	-0-			-0-
05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
06	360 #	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-			-0-
07	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-			-0-
08	403 #	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-			-0-
09	390 #	295	-0-	-95	-0-	295	2			N	-0-			-0-
10	403 #	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-			-0-
11	330 #	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-			-0-
12	341 #	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
WAYNE, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 143171 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3290 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 #	1044	-0-	-72	-0-	1042	3	2	9	N	2			80
02	1008 #	919	-0-	-89	-0-	915	3	4	9	N	4			84
03	1054 #	1037	-0-	-17	-0-	1035	3	2	9	N	2			86
04	1020 #	105	-0-	-915	-0-	103	3	2	9	N	2			88
05	1054 #	974	-0-	-80	-0-	973	3	1	9	N	1			89
06	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1047	3	3	9	N	3			92
07	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1087	3	1	9	N	1			93
08	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-			93
09	1050 #	1039	-0-	-11	-0-	1038	3	1	9	N	1			94
10	1085 #	1019	-0-	-66	-0-	1019	3			N	-0-			94
11	1050 #	964	-0-	-86	-0-	964	3			N	-0-			94
12	1085 #	1007	-0-	-78	-0-	1005	3	2	9	N	2			96

TOTAL GAS PROD: 11,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

D & R ENTERPRISES 196846
HILDEGARD WELL #: 1 RRCID -> 128925 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 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	527 #	320	-0-	-207	-0-	320	2			N	-0-			-0-
02	476 #	228	-0-	-248	-0-	228	2			N	-0-			-0-
03	527 #	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-			-0-
04	480 #	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-			-0-
05	496 #	267	-0-	-229	-0-	267	2			N	-0-			-0-
06	330 #	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07	341 #	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-			-0-
08	341 #	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-			-0-
09	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
11	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
*12	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846
HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 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	527 #	320	-0-	-207	-0-	320	2		N	-0-			-0-
02	476 #	228	-0-	-248	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03	527 #	341	-0-	-186	-0-	341	2		N	-0-			-0-
04	480 #	295	-0-	-185	-0-	295	2		N	-0-			-0-
05	496 #	267	-0-	-229	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	330 #	225	-0-	-105	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	341 #	229	-0-	-112	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	341 #	291	-0-	-50	-0-	291	2		N	-0-			-0-
09	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
*12	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

01	496 #	467	-0-	-29	-0-	467	2		N	-0-			-0-
02	448 #	402	-0-	-46	-0-	402	2		N	-0-			-0-
03	496 #	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-			-0-
04	480 #	479	-0-	-1	-0-	479	2		N	-0-			-0-
05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	496 #	428	-0-	-68	-0-	428	2		N	-0-			-0-
08	527 #	412	-0-	-115	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09	510 #	408	-0-	-102	-0-	408	2		N	-0-			-0-
10	527 #	431	-0-	-96	-0-	431	2		N	-0-			-0-
11	510 #	424	-0-	-86	-0-	424	2		N	-0-			-0-
*12	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

01	496 #	467	-0-	-29	-0-	467	2		N	-0-			-0-
02	448 #	402	-0-	-46	-0-	402	2		N	-0-			-0-
03	496 #	480	-0-	-16	-0-	480	2		N	-0-			-0-
04	480 #	479	-0-	-1	-0-	479	2		N	-0-			-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
06	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	496 #	428	-0-	-68	-0-	428	2		N	-0-			-0-
08	527 #	413	-0-	-114	-0-	413	2		N	-0-			-0-
09	510 #	408	-0-	-102	-0-	408	2		N	-0-			-0-
10	527 #	431	-0-	-96	-0-	431	2		N	-0-			-0-
11	510 #	424	-0-	-86	-0-	424	2		N	-0-			-0-
*12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
PEARSON,L.R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124409 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3452 - 3460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TANKERSLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 118753 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3490 - 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-

TANKERSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 118754 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3470 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					69
02	476 #	463	-0-	-13	-0-	463	2			N	-0-					69
03	527 #	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					69
04	510 #	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					69
05	527 #	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					69
06	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					69
07	527 #	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					69
08	527 #	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					69
09	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					69
10	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					69
11	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					69
*12	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 6,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496

01	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					57
02	196 #	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					57
03	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					57
04	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					57
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					57
06	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					57
07	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					57
08	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					57
09	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					57
10	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					57
11	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					57
12	155 #	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374

01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	21	2	28	9	Y	25	24	1			22
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	27	2	17	9	Y	15	24	1			13
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	50	2	23	9	Y	21	24	1			10
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	79	2	22	9	Y	20	26	1			4
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	93	2	14	9	Y	13					17
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	92	2	21	9	Y	19	23	1			13
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	78	2	23	9	Y	21	23	1			11
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	97	2	22	9	Y	20	24	1			7
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	89	2	22	9	Y	20					27
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	95	2	23	9	Y	21	25	1			23
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	99	2	23	9	Y	21	24	1			20
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	88	2	23	9	Y	21	24	1			17

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 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	49	R	49	-0-	-0-	-0-	23	2	26	9	Y	24	24	1			23
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	30	2	18	9	Y	16	25	1			14
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	57	2	22	9	Y	20	24	1			10
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	89	2	22	9	Y	20	25	1			5
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	105	2	15	9	Y	14					19
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	104	2	22	9	Y	20	25	1			14
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	88	2	23	9	Y	21	24	1			11
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	109	2	22	9	Y	20	24	1			7
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	100	2	23	9	Y	21					28
10	129	R	129	-0-	-0-	-0-	107	2	22	9	Y	20	24	1			24
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	111	2	23	9	Y	21	24	1			21
*12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	99	2	23	9	Y	21	24	1			18

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

CARROLL WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 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	137	R	137	-0-	-0-	-0-	49	2	88	9	Y	80	77	1			76
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	63	2	54	9	Y	49	81	1			44
03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	119	2	73	9	Y	66	79	1			31
04	260	R	260	-0-	-0-	-0-	187	2	73	9	Y	66	81	1			16
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	222	2	48	9	Y	44					60
06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	219	2	69	9	Y	63	79	1			44
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	184	2	76	9	Y	69	77	1			36
08	302	R	302	-0-	-0-	-0-	230	2	72	9	Y	65	78	1			23
09	284	R	284	-0-	-0-	-0-	210	2	74	9	Y	67					90
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	226	2	75	9	Y	68	80	1			78
11	310	R	310	-0-	-0-	-0-	234	2	76	9	Y	69	79	1			68
*12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	209	2	77	9	Y	70	81	1			57

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 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	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
WILLIAMSON HOMEPLACE WELL #: 1 RRCID -> 127907 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 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	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	308 #	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	341 #	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	330 #	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	310 #	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOKKEN WELL #: 2 RRCID -> 128343 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3456 - 3460

01	7 #	-0-	-0-	-7	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANKERSLY (WEST) WELL #: 1 RRCID -> 137868 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456

01	459 R	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	Y	3					26
02	420 #	373	-0-	-47	-0-	370	2	3	9	Y	3					29
03	465 #	333	-0-	-132	-0-	327	2	6	9	Y	5					34
04	450 #	439	-0-	-11	-0-	431	2	8	9	Y	7					41
05	465 #	354	-0-	-111	-0-	350	2	4	9	Y	4					45
06	450 #	426	-0-	-24	-0-	419	2	7	9	Y	6					51
07	381 R	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5					56
08	465 #	354	-0-	-111	-0-	348	2	6	9	Y	5					61
09	450 #	278	-0-	-172	-0-	274	2	4	9	Y	4					65
10	434 #	335	-0-	-99	-0-	332	2	3	9	Y	3					68
11	420 #	250	-0-	-170	-0-	250	2			Y	-0-	45	1			23
*12	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 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	260	R	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2					12
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	Y	2					14
03	248	#	215	-0-	-33	-0-	214	2	1	9	Y	1					15
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	Y	2					17
05	279	#	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	Y	1					18
06	270	#	173	-0-	-97	-0-	171	2	2	9	Y	2					20
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2					22
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					23
09	240	#	236	-0-	-4	-0-	235	2	1	9	Y	1					24
10	291	R	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					26
11	270	#	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-	17	1			9
*12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					3
02	336	#	290	-0-	-46	-0-	290	2			Y	-0-					3
03	372	#	258	-0-	-114	-0-	257	2	1	9	Y	1					4
04	360	#	340	-0-	-20	-0-	339	2	1	9	Y	1					5
05	372	#	276	-0-	-96	-0-	275	2	1	9	Y	1					6
06	360	#	331	-0-	-29	-0-	330	2	1	9	Y	1					7
07	295	R	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1					8
08	341	#	275	-0-	-66	-0-	274	2	1	9	Y	1					9
09	330	#	216	-0-	-114	-0-	215	2	1	9	Y	1					10
10	341	#	261	-0-	-80	-0-	261	2			Y	-0-					10
11	330	#	197	-0-	-133	-0-	197	2			Y	-0-	6	1			4
*12	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 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	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 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	63	R	63	-0-	-0-	-0-	26	2	37	9	Y	34	33	1			33
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	33	2	23	9	Y	21	35	1			19
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	63	2	31	9	Y	28	34	1			13
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	98	2	31	9	Y	28	34	1			7
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	117	2	21	9	Y	19					26
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	115	2	30	9	Y	27	34	1			19
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	97	2	32	9	Y	29	33	1			15
08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	121	2	31	9	Y	28	33	1			10
09	142	R	142	-0-	-0-	-0-	110	2	32	9	Y	29					39
10	151	R	151	-0-	-0-	-0-	119	2	32	9	Y	29	34	1			34
11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	123	2	32	9	Y	29	34	1			29
*12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	110	2	33	9	Y	30	35	1			24

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

EVEREST NETWORK LLC 252052
BENSHOOF,D.E. WELL #: 2 RRCID -> 124398 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3390 - 3440

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

HODGES & RISTER 390845
HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

01	310	#	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	252	#	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	240	#	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	550	-0-	-163	-0-	550	2		N	-0-			-0-
02	644 #	221	-0-	-423	-0-	221	2		N	-0-			-0-
03	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
04	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
05	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
06	1140 #	1074	-0-	-66	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
07	1178 #	1019	-0-	-159	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
08	1178 #	1053	-0-	-125	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
09	1110 #	883	-0-	-227	-0-	883	2		N	-0-			-0-
10	1116 #	543	-0-	-573	-0-	543	2		N	-0-			-0-
11	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
12	1054 #	852	-0-	-202	-0-	852	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468

01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
*12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 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	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					9
02	140	#	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					9
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					9
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					9
05	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					9
06	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					9
07	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					9
08	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					9
09	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					9
10	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					9
11	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					9
12	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	15	#	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	15	#	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	15	#	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	280 #	198	-0-	-82	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	279 #	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	270 #	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	65	-0-	-0-	-0-	41	3	24	9	N	22					29
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	34	3	17	9	N	15					44
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	58	3	24	9	N	22	58	1			8
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	77	3	14	9	N	13					21
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	36	3	31	9	N	28					49
06	90 #	49	-0-	-41	-0-	30	3	19	9	N	17	54	1			12
07	93 #	53	-0-	-40	-0-	29	3	24	9	N	22					34
08	93 #	57	-0-	-36	-0-	28	3	29	9	N	26					60
09	90 #	33	-0-	-57	-0-	27	3	6	9	N	5	44	1			21
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	25	3	22	9	N	20	28	1			13
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	21	3	10	9	N	9					22
12	62 #	20	-0-	-42	-0-	1	3	19	9	N	17					39

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					1
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	3			Y	-0-					1
03	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					1
04	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					1
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
07	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					1
08	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					1
09	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					1
10	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					1
11	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					1
12	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 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	65	R	65	-0-	-0-	-0-	41	3	24	9	N	22					29
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	33	3	17	9	N	15					44
03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	58	3	24	9	N	22	58	1			8
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	77	3	14	9	N	13					21
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	35	3	31	9	N	28					49
06	90	#	50	-0-	-40	-0-	31	3	19	9	N	17	54	1			12
07	93	#	53	-0-	-40	-0-	29	3	24	9	N	22					34
08	93	#	57	-0-	-36	-0-	28	3	29	9	N	26					60
09	90	#	33	-0-	-57	-0-	27	3	6	9	N	5	44	1			21
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	25	3	22	9	N	20	28	1			13
11	60	#	31	-0-	-29	-0-	21	3	10	9	N	9					22
12	62	#	20	-0-	-42	-0-	1	3	19	9	N	17					39

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

KELLAR, CLINTON WELL #: 2 RRCID -> 173388 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					3
02	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					3
03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					3
04	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					3
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					3
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					3
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					3
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					3
09	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					3
10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					3
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					3
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON, LEE ROY III 647749
PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PEARSON, LEE ROY III //CONT.// 647749
PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 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	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11	120 #	83	-0-	-37	-0-	83	3		N	-0-			-0-
12	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
CASEY HEIRS "B" WELL #: 1 RRCID -> 130999 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3148 - 3170

01	1209 #	776	-0-	-433	-0-	776	3		N	-0-			64
02	1092 #	767	-0-	-325	-0-	767	3		N	-0-			64
03	1147 #	610	-0-	-537	-0-	610	3		N	-0-			64
04	870 #	628	-0-	-242	-0-	628	3		N	-0-			64
05	775 #	626	-0-	-149	-0-	626	3		N	-0-			64
06	810 #	645	-0-	-165	-0-	645	3		N	-0-			64
07	837 #	711	-0-	-126	-0-	711	3		N	-0-			64
08	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			64
09	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			64
10	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			64
11	720 #	621	-0-	-99	-0-	621	3		N	-0-			64
*12	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100

01	713 #	601	-0-	-112	-0-	601	3		N	-0-			82
02	700 #	601	-0-	-99	-0-	601	3		N	-0-			82
03	775 #	709	-0-	-66	-0-	709	3		N	-0-			82
04	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			82
05	651 #	551	-0-	-100	-0-	551	3		N	-0-			82
06	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			82
07	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			82
08	775 #	700	-0-	-75	-0-	700	3		N	-0-			82
09	870 #	655	-0-	-215	-0-	655	3		N	-0-			82
10	899 #	647	-0-	-252	-0-	647	3		N	-0-			82
11	870 #	535	-0-	-335	-0-	535	3		N	-0-			82
*12	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			82

TOTAL GAS PROD: 7,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 143712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 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	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					53
02	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					53
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					53
04	490	R	490	-0-	-0-	-0-	489	3	1	9	N	1					54
05	403	#	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					54
06	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					54
07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					54
08	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					54
09	600	#	472	-0-	-128	-0-	472	3			N	-0-					54
10	620	#	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					54
11	600	#	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-					54
*12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 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	372	#	258	-0-	-114	-0-	252	3	6	9	N	5					93
02	280	#	202	-0-	-78	-0-	200	3	2	9	N	2					95
03	389	R	389	-0-	-0-	-0-	354	3	35	9	N	32					127
04	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					127
05	302	R	302	-0-	-0-	-0-	299	3	3	9	N	3					130
06	240	#	234	-0-	-6	-0-	231	3	3	9	N	3					133
07	403	#	245	-0-	-158	-0-	238	3	7	9	N	6	37	1			102
08	433	R	433	-0-	-0-	-0-	403	3	30	9	N	27					129
09	407	R	407	-0-	-0-	-0-	390	3	17	9	N	15	27	1			117
10	310	#	306	-0-	-4	-0-	297	3	9	9	N	8					125
11	420	#	326	-0-	-94	-0-	296	3	30	9	N	27	94	1			58
*12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
KLEINER,C.J. ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 108443 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3540 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
HUNTER, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 123311 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3218 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	92	-0-	-32	-0-	92	3		Y	-0-			37
02	112 #	85	-0-	-27	-0-	85	3		Y	-0-			37
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3		Y	-0-			37
04	120 #	77	-0-	-43	-0-	77	3		Y	-0-			37
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3		Y	-0-			37
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3		Y	-0-			37
07	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3		Y	-0-			37
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-			37
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3		Y	-0-			37
10	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-			37
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			37
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3		Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 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	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
08	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
09	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 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	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_____ 03/09/2015 - P/A 03/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2015 - PLUGGED 02/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			52
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			52
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			52
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 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	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1732	3	4	9	N	4					156
02	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1359	3	8	9	N	7					163
03	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1971	3	20	9	N	18					181
04	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1109	3	10	9	N	9					190
05	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1338	3	1	9	N	1					191
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-	173	1			18
07	2187 R	2187	-0-	-0-	-0-	2183	3	4	9	N	4					22
08	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	1907	3	6	9	N	5					27
09	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	2027	3	3	9	N	3					30
10	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1716	3	7	9	N	6					36
11	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1540	3	6	9	N	5					41
*12	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1855	3	6	9	N	5					46

TOTAL GAS PROD: 19,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

01	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					112
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					112
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					112
04	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-	37	1			75
05	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					75
06	660 #	528	-0-	-132	-0-	528	3			N	-0-					75
07	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					75
08	713 #	15	-0-	-698	-0-	15	3			N	-0-					75
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					75
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					75
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					75
12	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

01	434 #	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					119
02	420 #	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					119
03	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					119
04	450 #	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					119
05	434 #	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					119
06	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					119
07	434 #	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					119
08	434 #	160	-0-	-274	-0-	160	3			N	-0-					119
09	420 #	152	-0-	-268	-0-	152	3			N	-0-					119
10	434 #	142	-0-	-292	-0-	142	3			N	-0-					119
11	420 #	123	-0-	-297	-0-	123	3			N	-0-					119
12	372 #	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1306	-0-	-89	-0-	1306	3		N	-0-			18
02	1260 #	932	-0-	-328	-0-	932	3		N	-0-			18
03	1395 #	1174	-0-	-221	-0-	1174	3		N	-0-			18
04	1320 #	1294	-0-	-26	-0-	1294	3		N	-0-			18
05	1302 #	1276	-0-	-26	-0-	1276	3		N	-0-			18
06	1260 #	1202	-0-	-58	-0-	1202	3		N	-0-			18
07	1333 #	1237	-0-	-96	-0-	1237	3		N	-0-			18
08	1333 #	1285	-0-	-48	-0-	1285	3		N	-0-			18
09	1290 #	1244	-0-	-46	-0-	1244	3		N	-0-			18
10	1271 #	1162	-0-	-109	-0-	1162	3		N	-0-			18
11	1230 #	1065	-0-	-165	-0-	1065	3		N	-0-			18
12	1271 #	1105	-0-	-166	-0-	1105	3		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 14,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244

01	434 #	386	-0-	-48	-0-	386	3		N	-0-			-0-
02	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
04	420 #	416	-0-	-4	-0-	416	3		N	-0-			-0-
05	434 #	399	-0-	-35	-0-	399	3		N	-0-			-0-
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
07	434 #	384	-0-	-50	-0-	384	3		N	-0-			-0-
08	434 #	160	-0-	-274	-0-	160	3		N	-0-			-0-
09	420 #	152	-0-	-268	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	434 #	142	-0-	-292	-0-	142	3		N	-0-			-0-
11	420 #	123	-0-	-297	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	372 #	141	-0-	-231	-0-	141	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 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	186 #	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	168 #	69	-0-	-99	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	186 #	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186 #	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	180 #	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA (MARBLE FALLS) 75115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 252146 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3523 - 3529

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (BARNETT SHALE) 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
SMITH, M. WELL #: 2 RRCID -> 199576 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3634 - 3696

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-

RECTOR (BARNETT SHALE) //CONT.// 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 203518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 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	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-

GRAHAM, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 214585 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 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	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-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 18 RRCID -> 204989 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (BARNETT SHALE) //CONT.// 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 15 RRCID -> 205001 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 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	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	20	1	161	2	N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	24	1	145	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	22	1	162	2	N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	20	1	155	2	N	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	20	1	159	2	N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	21	1	155	2	N	-0-			-0-
07	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	38	1	136	2	N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	21	1	164	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	18	1	161	2	N	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	23	1	162	2	N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	8	1	172	2	N	-0-			-0-
*12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	24	1	165	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
MARTIN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 061409 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3229 - 0

01	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-			120
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			120
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-			120
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			120
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			120
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			120
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			120
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-			120
09	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-			120
10	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-			120
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-			120
*12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 8,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061483 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 4385 PERF. N/A

01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-			-0-
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	334	2			N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-			-0-
09	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-			-0-
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-			-0-
11	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-			-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
MARTIN, FRANK -27- WELL #: 1 RRCID -> 062432 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 25 RRCID -> 064686 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A

01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 35 RRCID -> 064687 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 3454 PERF.30003 - 3003

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	620	N	188	-0-	-432	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
BRECK-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 064688 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 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	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENUEL WELL #: 2 RRCID -> 065711 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, FRANK WELL #: 29 RRCID -> 067485 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
MIDAS WELL #: 3 RRCID -> 111756 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 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	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 34 RRCID -> 137088 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3094 - 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	899	N	883	-0-	-16	-0-	877	2	6	9	N	5					578
02	784	N	736	-0-	-48	-0-	730	2	6	9	N	5					583
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	920	2	6	9	N	5					588
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5					593
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	N	5					598
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6	9	N	5					603
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					608
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	5					613
09	990	N	932	-0-	-58	-0-	926	2	6	9	N	5					618
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	950	2	6	9	N	5					623
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	856	2	6	9	N	5					628
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	N	5					633

TOTAL GAS PROD: 10,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 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	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 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	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2		N	-0-			-0-
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2		N	-0-			-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
05	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06	420 N	341	-0-	-79	-0-	341	2		N	-0-			-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
11	480 N	327	-0-	-153	-0-	327	2		N	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

01	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2		N	-0-			-0-
02	784 N	754	-0-	-30	-0-	754	2		N	-0-			-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
07	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2		N	-0-			-0-
08	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2		N	-0-			-0-
09	900 N	805	-0-	-95	-0-	805	2		N	-0-			-0-
10	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2		N	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
*12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

01	1426 N	1041	-0-	-385	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1082	-0-	-122	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	588	-0-	-552	-0-	588	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	943	-0-	-197	-0-	943	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LONG WELL #: 1 RRCID -> 197391 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 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-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TUCKER, LINUS WELL #: 1 RRCID -> 091704 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LANIER, S.S. WELL #: 4 RRCID -> 068862 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2976 - 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	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	205	1	2922	3	N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	268	1	2590	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	277	1	2832	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	329	1	2986	3	N	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	207	1	3253	3	N	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	344	1	3205	3	N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	375	1	3296	3	N	-0-					-0-
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	361	1	3128	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	3204	-0-	-246	-0-	335	1	2869	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	3108	-0-	-457	-0-	360	1	2748	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	2929	-0-	-521	-0-	433	1	2496	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3041	-0-	-524	-0-	510	1	2531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1279	-0-	-85	-0-	78	1	1201	3	N	-0-			-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	3	N	-0-			-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	3	N	-0-			-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	86	1	1375	3	N	-0-			-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	90	1	1412	3	N	-0-			-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	88	1	1343	3	N	-0-			-0-
08	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	87	1	1241	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	78	1	1183	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	76	1	1179	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	63	1	1086	3	N	-0-			-0-
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	74	1	1181	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 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	1488	N	1049	-0-	-439	-0-	64	1	985	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	58	1	899	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	62	1	961	3	N	-0-			-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	67	1	1076	3	N	-0-			-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	70	1	1095	3	N	-0-			-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	65	1	1072	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	71	1	1089	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	75	1	1060	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	68	1	1029	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	67	1	1040	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	56	1	956	3	N	-0-			-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	59	1	945	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 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	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	190	1	2908	3	N	-0-			-0-
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	172	1	2685	3	N	-0-			-0-
03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	183	1	2864	3	N	-0-			-0-
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	174	1	2788	3	N	-0-			-0-
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	187	1	2930	3	N	-0-			-0-
06	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	173	1	2879	3	N	-0-			-0-
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	194	1	2951	3	N	-0-			-0-
08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	195	1	2776	3	N	-0-			-0-
09	2850 X	2594	-0-	-256	-0-	160	1	2434	3	N	-0-			-0-
10	2945 X	2440	-0-	-505	-0-	147	1	2293	3	N	-0-			-0-
11	2850 X	2313	-0-	-537	-0-	128	1	2185	3	N	-0-			-0-
12	2945 X	2325	-0-	-620	-0-	137	1	2188	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3212 - 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	1116 N	919	-0-	-197	-0-	170	1	749	3	N	-0-			-0-
02	924 N	826	-0-	-98	-0-	153	1	673	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	876	-0-	-178	-0-	166	1	710	3	N	-0-			-0-
04	900 N	487	-0-	-413	-0-	139	1	348	3	N	-0-			-0-
05	930 N	126	-0-	-804	-0-	121	1	5	3	N	-0-			-0-
06	840 N	648	-0-	-192	-0-	147	1	501	3	N	-0-			-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	160	1	592	3	N	-0-			-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	160	1	554	3	N	-0-			-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	151	1	517	3	N	-0-			-0-
10	744 N	647	-0-	-97	-0-	153	1	494	3	N	-0-			-0-
11	690 N	578	-0-	-112	-0-	142	1	436	3	N	-0-			-0-
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	147	1	422	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BORCHERS-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 129451 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 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	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-

REID-MCLENNAN (MISS.) 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 241791 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4369 - 4379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1448	-0-	-319	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1372 #	1262	-0-	-110	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1550 #	1406	-0-	-144	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1500 #	1137	-0-	-363	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1550 #	908	-0-	-642	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	1410 #	555	-0-	-855	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	1395 #	745	-0-	-650	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
10	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1350 #	1217	-0-	-133	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1395 #	1081	-0-	-314	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4182 R	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
02	3945 R	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
03	4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
04	4050 #	3231	-0-	-819	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
05	4371 #	2752	-0-	-1619	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	4230 #	2603	-0-	-1627	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
07	4371 #	2926	-0-	-1445	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
08	4666 R	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
09	3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
10	4070 R	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
11	4530 #	2914	-0-	-1616	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
12	4681 #	3975	-0-	-706	-0-	3975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID-MCLENNAN (MISS.) //CONT.// 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JM ENERGY, INC. 433084
SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY RANCH (CONGL.) 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
AMERICAN WEST RESOURCES, INC 019739
HART THELMA WELL #: RRCID -> 068728 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
REILLY, T. W. WELL #: RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
FELLERS, R. WELL #: 1 RRCID -> 092713 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1415	3	122	9	N	111					289
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					289
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					289
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					289
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					289
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					289
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					289
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					289
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					289
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					289
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

TOTAL GAS PROD: 12,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BRG LONE STAR LTD. 090870
SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1170	-0-	-256	-0-	1166	3	4	9	N	4					151
02	1232	N	1207	-0-	-25	-0-	1199	3	8	9	N	7					158
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1365	3	9	9	N	8					166
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1320	3	9	9	N	8					174
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1369	3	3	9	N	3	153	1			24
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1317	3	2	9	N	2					26
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	3	2	9	N	2					28
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	N	2					30
09	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	3			N	-0-					30
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					30
11	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	1085	3	3	9	N	3					33
12	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1306	3	15	9	N	14					47

TOTAL GAS PROD: 15,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1242	3	6	9	N	5					125
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1224	3	4	9	N	4					129
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	3	3	9	N	3					132
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					132
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1305	3	2	9	N	2					134
06	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1186	3	1	9	N	1					135
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1203	3	13	9	N	12					147
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			N	-0-					147
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	3			N	-0-					147
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					147
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	3	2	9	N	2					149
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1117	3	3	9	N	3					152

TOTAL GAS PROD: 14,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	3	3	9	N	3					42
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					42
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					42
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					42
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					42
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					42
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					42
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					42
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					42
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					42
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					42
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					9
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	3			N	-0-					9
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					9
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					9
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					9
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	3			N	-0-					9
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					9
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					9
09	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	3			N	-0-					9
10	775	N	379	-0-	-396	-0-	379	3			N	-0-					9
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					9
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 139544 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	3	4	9	N	4					86
02	1008	N	976	-0-	-32	-0-	975	3	1	9	N	1					87
03	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3			N	-0-					87
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					87
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			N	-0-					87
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					87
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					87
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					87
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					87
10	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	1147	3			N	-0-					87
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	3	2	9	N	2					89
12	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 13,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	672	-0-	-10	-0-	30	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	24	1	543	3	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	29	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	576	-0-	-54	-0-	26	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	28	1	564	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	28	1	511	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	30	1	545	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1182	-0-	-802	-0-	372	1	810	3	Y	-0-					9
02	1792	X	1420	-0-	-372	-0-	33	1	1387	3	Y	-0-					9
03	1984	X	1269	-0-	-715	-0-	33	1	1236	3	Y	-0-					9
04	1920	X	1577	-0-	-343	-0-	40	1	1530	3	Y	6					15
							7	9									
05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	53	1	1561	3	Y	-0-					15
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	3	Y	2					17
							2	9									
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	41	1	1181	3	Y	-0-					17
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	3	Y	1					18
							1	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	3	Y	-0-					18
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	3	Y	-0-					18
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	367	1	914	3	Y	-0-					18
12	1302	N	899	-0-	-403	-0-	32	1	866	3	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	147	1	486	3	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	135	1	420	3	N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	147	1	463	3	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	142	1	444	3	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	147	1	473	3	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	142	1	466	3	N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	147	1	464	3	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	146	1	456	3	N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	140	1	438	3	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	146	1	448	3	N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	142	1	418	3	N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	146	1	427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	507	3	N	-0-					-0-
02	644	N	474	-0-	-170	-0-	23	1	451	3	N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	15	1	410	3	N	-0-					-0-
06	630	N	406	-0-	-224	-0-	15	1	391	3	N	-0-					-0-
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	23	1	428	3	N	-0-					-0-
08	434	N	200	-0-	-234	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
09	420	N	260	-0-	-160	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
10	465	N	196	-0-	-269	-0-	7	1	189	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1370	-0-	-25	-0-	61	1	1309	3	Y	-0-					-0-
02	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	55	1	1179	3	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	64	1	1287	3	Y	-0-					-0-
04	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	58	1	1206	3	Y	-0-					-0-
05	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	65	1	1274	3	Y	-0-					-0-
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	64	1	1254	3	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	62	1	1232	3	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	63	1	1193	3	Y	-0-					-0-
09	1290 N	1181	-0-	-109	-0-	53	1	1128	3	Y	-0-					-0-
10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	63	1	1209	3	Y	-0-					-0-
11	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	57	1	1139	3	Y	-0-					-0-
12	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	57	1	1144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
BURKHALTER-"RENO UNIT" WELL #: 1 RRCID -> 114441 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5764 - 5769

01	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-

LINDSEY, MAURICE 501402
BROWDER, E. WELL #: 1 RRCID -> 081714 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266

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-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579

CAVNESS, C.L. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 078699 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	137	-0-	-235	-0-	137	2		N	-0-			50
02	252 N	63	-0-	-189	-0-	63	2		N	-0-			50
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-			50
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2		N	-0-			50
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			50
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			50
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			50
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			50
09	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2		N	-0-			50
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			50
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2		N	-0-			50
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER "B" WELL #: 1 T RRCID -> 083881 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402

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-

CAVNESS, C.L. UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 090990 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189

01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
CAVNESS, C.L. UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 099029 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					19
02	1148	N	60	-0-	-1088	-0-	60	2			N	-0-					19
03	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-					19
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					19
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					19
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					19
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					19
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					19
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					19
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					19
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
HARMS, W. C. WELL #: 2 L RRCID -> 078810 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881

01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					43
02	1960	N	1590	-0-	-370	-0-	169	1	1421	2	N	-0-					43
03	1705	N	1413	-0-	-292	-0-	1413	2			N	-0-					43
04	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	2			N	-0-					43
05	1767	N	1271	-0-	-496	-0-	1271	2			N	-0-					43
06	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	13	1	1265	2	N	-0-					43
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-					43
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					43
09	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1212	2			N	-0-					43
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-					43
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					43
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 16,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 081712 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084664 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 086426 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					30
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					30
03	2666	N	2367	-0-	-299	-0-	2367	2			N	-0-					30
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					30
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					30
06	3000	N	3023	-0-	23	23	3023	2			N	-0-					30
07	2765	N	2742	-0-	-23	-0-	2742	2			N	-0-					30
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					30
09	2700	X	2543	-0-	-157	-0-	2543	2			N	-0-					30
10	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	2700	2			N	-0-					30
11	2700	X	2394	-0-	-306	-0-	2394	2			N	-0-					30
12	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2574	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 31,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HUTCHESON WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 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	1953	N	1199	-0-	-754	-0-	1199	2			N	-0-					36
02	1316	N	936	-0-	-380	-0-	936	2			N	-0-					36
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			N	-0-					36
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					36
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					36
06	1410	N	304	-0-	-1106	-0-	304	2			N	-0-					36
07	1736	N	968	-0-	-768	-0-	968	2			N	-0-					36
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					36
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					36
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					36
11	1470	N	747	-0-	-723	-0-	747	2			N	-0-					36
12	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	1229	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 13,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3HP, INC. 953582
SPRINGTIME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092554 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL. UPPER) 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 070412 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 073612 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SMITH, E.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077470 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670

01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					16
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	645	3			N	-0-					16
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					16
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					16
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					16
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					16
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					16
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					16
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					16
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					16
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					16
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH,E.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 126923 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567

01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	3			N	-0-					7
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					7
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					7
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					7
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					7
06	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	1433	3			N	-0-					7
07	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1511	3			N	-0-					7
08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	3			N	-0-					7
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					7
10	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			N	-0-					7
11	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	3			N	-0-					7
12	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 204447 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOWREY, MARK WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 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	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	166	1	895	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	151	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	164	1	845	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	158	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	161	1	827	3	Y	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	155	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	170	1	989	3	Y	9					9
							10	9									
08	899	N	405	-0-	-494	-0-	138	1	266	3	Y	1					10
							1	9									
09	870	N	280	-0-	-590	-0-	127	1	153	3	Y	-0-					10
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	180	1	1082	3	Y	-0-					10
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	163	1	817	3	Y	-0-					10
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	165	1	830	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
COOMER WELL #: 2 RRCID -> 135147 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4383 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
RITCHEY, MARGARET,H. WELL #: 1 RRCID -> 100928 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 135886 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 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	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					24
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					24
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					24
04	1110	N	835	-0-	-275	-0-	835	2			N	-0-					24
05	1271	N	845	-0-	-426	-0-	845	2			N	-0-					24
06	1200	N	769	-0-	-431	-0-	769	2			N	-0-					24
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					24
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					24
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					24
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					24
11	1260	N	930	-0-	-330	-0-	930	2			N	-0-					24
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 13,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136997 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					9
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					9
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					9
04	690	N	400	-0-	-290	-0-	400	2			N	-0-					9
05	992	N	388	-0-	-604	-0-	388	2			N	-0-					9
06	1230	N	498	-0-	-732	-0-	498	2			N	-0-					9
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					9
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					9
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					9
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					9
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					9
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS,P. (STRAWN 2100) 76139 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
JUSTICE WELL #: 1 RRCID -> 103203 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 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	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2		N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-			-0-
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2		N	-0-			-0-
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2		N	-0-			-0-
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2		N	-0-			-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2		N	-0-			-0-
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2		N	-0-			-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2		N	-0-			-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 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	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*12	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 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	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES (STRAWN 1700) //CONT.// 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 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	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
H.R.M WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03	279 N	86	-0-	-193	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	310 N	118	-0-	-192	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	330 N	188	-0-	-142	-0-	188	2		N	-0-			-0-
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC 028757
TAYLOR, TED WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370

01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	2		N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2		N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
10	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHONE RANCH (MORRIS) //CONT.// 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
J.W.S. 427277
TAYLOR, TED WELL #: 1 RRCID -> 111760 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2362 - 2368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2	N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2	N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS (FRY) 76433 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, FRED & MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 113057 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 677 PERF. 577 - 581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS) 76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296

01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	516	2	39	9	N	35					182
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	397	2	31	9	N	28	168	1			42
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					42
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	535	2	59	9	N	54					96
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	530	2	43	9	N	39					135
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	531	2	37	9	N	34					169
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	301	2	37	9	N	34	157	1			46
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	401	2	37	9	N	34					80
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	320	2	29	9	N	26					106
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	401	2	56	9	N	51					157
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	421	2	47	9	N	43	168	1			32
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	369	2	33	9	N	30					62

TOTAL GAS PROD: 5,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

RICHARDSON (4050) 76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
GREEN "X" WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089

01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	479	-0-	479	479	479	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	499	-0-	499	978	499	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	515	-0-	515	1493	515	2			N	-0-					-0-
05	2062 N	569	-0-	-1493	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	558 N	330	-0-	-228	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON (4050) //CONT.// 76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
RICHARDSON WELL #: 1 U RRCID -> 097749 COMPL. DATE 01/31/1982 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4044 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2015 - P/A 07/21/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS "28" WELL #: 1 RRCID -> 121859 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3836 - 3846

01	62	N	28	-0-	-34	-0-	10	1	18	2	N	-0-				14
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	10	1	21	2	N	-0-				14
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	10	1	17	2	N	-0-				14
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	N	-0-				14
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-				14
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-				14
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	N	-0-				14
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	N	-0-				14
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	10	1	17	2	N	-0-				14
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-				14
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	N	-0-				14
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	-0-				14

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY (DUFFER) 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
HILL (LAKE SAND) SWD WELL #: 2 RRCID -> 234284 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2257 - 2352

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-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
WILLIAMS, T. C. WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2445	2			N	-0-					7
02	2240	N	2160	-0-	-80	-0-	2160	2			N	-0-					7
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					7
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					7
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					7
06	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	2290	2			N	-0-					7
07	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	2339	2			N	-0-					7
08	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	2346	2			N	-0-					7
09	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	2214	2			N	-0-					7
10	2325	N	1073	-0-	-1252	-0-	1073	2			N	-0-					7
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					7
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
O'CONNER,V.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120502 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3764 - 3774

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - PLUGGED 10/05/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 155917 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					26
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					26
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	3	6	9	N	5					31
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	476	3	58	9	N	53					84
05	620	N	533	-0-	-87	-0-	532	3	1	9	N	1					85
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					85
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					85
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					85
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					85
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					85
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	N	1					86
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	611	3	19	9	N	17					87
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	552	3	12	9	N	11					98
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	599	3	30	9	N	27					125
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	3	3	9	N	3					128
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	536	3	12	9	N	11	115	1			24
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	3	3	9	N	3					27
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	585	3	3	9	N	3					30
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	3	4	9	N	4					34
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	575	3	7	9	N	6					40
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	N	3					43
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	558	3	11	9	N	10					53
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	578	3	19	9	N	17					70

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
O'CONNER, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-188	-0-	246	3			N	-0-					19
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	319	3			N	-0-					19
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					19
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					19
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					19
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					19
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					19
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					19
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	349	3	9	9	N	8					27
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	359	3	2	9	N	2					29
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	346	3	22	9	N	20					49
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	366	3	3	9	N	3					52

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	3	1	9	N	1					27
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					27
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	3	3	9	N	3					30
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	649	3	1	9	N	1					31
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	684	3	1	9	N	1					32
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					32
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					32
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					32
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					32
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					32
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					32
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	463	-0-	-157	-0-	459	3	4	9	N	4					70
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	462	3	3	9	N	3					73
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	342	3	8	9	N	7					80
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					80
05	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					80
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					80
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					80
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					80
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					80
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					80
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					80
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	546	3	4	9	N	4					84

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	575	-0-	-138	-0-	571	3	4	9	N	4					29
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	639	3	2	9	N	2					31
03	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					31
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	N	1					32
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					32
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					32
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					32
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					32
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					32
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					32
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					32
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RICKELS (CONGLOMERATE) 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
MCCLUSKEY WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	239	-0-	-350	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	532 #	109	-0-	-423	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	868 #	31	-0-	-837	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	840 #	674	-0-	-166	-0-	674	3		N	-0-			-0-
05	868 #	235	-0-	-633	-0-	235	3		N	-0-			-0-
06	240 #	84	-0-	-156	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	936 R	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
08	682 #	324	-0-	-358	-0-	324	3		N	-0-			-0-
09	660 #	154	-0-	-506	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	930 #	202	-0-	-728	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	900 #	135	-0-	-765	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	930 #	52	-0-	-878	-0-	52	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE OPERATING 147433
KENNEDY WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

01	1615 R	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-		-0-
02	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-		-0-
03	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		-0-
04	1560 #	1065	-0-	-495	-0-	1065	2		N	-0-		-0-
05	1612 #	1090	-0-	-522	-0-	1090	2		N	-0-		-0-
06	1560 #	1128	-0-	-432	-0-	1128	2		N	-0-		-0-
07	1426 #	1212	-0-	-214	-0-	1212	2		N	-0-		-0-
08	1209 #	858	-0-	-351	-0-	858	2		N	-0-		-0-
09	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-		-0-
10	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-		-0-
11	1170 #	1107	-0-	-63	-0-	1107	2		N	-0-		-0-
12	1333 #	1244	-0-	-89	-0-	1244	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 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	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*12	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON, ED WELL #: 7 RRCID -> 114940 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4067 - 4170

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-

HINSON, ED WELL #: 9 RRCID -> 114941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4152 - 4176

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-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 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	1023 #	876	-0-	-147	-0-	876	3		N	-0-			-0-
02	868 #	754	-0-	-114	-0-	754	3		N	-0-			-0-
03	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
04	930 #	844	-0-	-86	-0-	844	3		N	-0-			-0-
05	961 #	887	-0-	-74	-0-	887	3		N	-0-			-0-
06	840 #	716	-0-	-124	-0-	716	3		N	-0-			-0-
07	1054 #	866	-0-	-188	-0-	866	3		N	-0-			-0-
08	1054 #	813	-0-	-241	-0-	813	3		N	-0-			-0-
09	870 #	111	-0-	-759	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	899 #	16	-0-	-883	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*11	840 #	345	-0-	-495	-0-	345	3		N	-0-			-0-
*12	868 #	750	-0-	-118	-0-	750	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058

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-

HINSON, ED WELL #: 8 RRCID -> 146329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4154 - 4168

01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
04	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
09	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
*12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
HILL-RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 146795 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4097 - 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 151342 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990

01	1821 R	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
02	1771 R	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
03	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
04	1620 #	1378	-0-	-242	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
05	1829 #	1554	-0-	-275	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
06	1890 #	1378	-0-	-512	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
07	1984 #	1535	-0-	-449	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
08	1984 #	791	-0-	-1193	-0-	791	3		N	-0-			-0-
09	1500 #	1468	-0-	-32	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
10	1550 #	1452	-0-	-98	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
*11	1500 #	935	-0-	-565	-0-	935	3		N	-0-			-0-
*12	1550 #	986	-0-	-564	-0-	986	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WELDON "383" WELL #: 1 RRCID -> 158148 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020

01	1023 #	747	-0-	-276	-0-	747	3		N	-0-			-0-
02	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
03	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
04	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
05	936 R	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
06	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
07	1178 #	698	-0-	-480	-0-	698	3		N	-0-			-0-
08	1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
09	1200 #	952	-0-	-248	-0-	952	3		N	-0-			-0-
10	1085 #	647	-0-	-438	-0-	647	3		N	-0-			-0-
*11	1050 #	218	-0-	-832	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*12	1581 #	845	-0-	-736	-0-	845	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 172044 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	256	-0-	-85	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	308 #	206	-0-	-102	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03	310 #	190	-0-	-120	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04	300 #	218	-0-	-82	-0-	218	3		N	-0-			-0-
05	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	240 #	102	-0-	-138	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	217 #	52	-0-	-165	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
*11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
*12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978

01	4628 R	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3		N	-0-			28
02	3400 R	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3		N	-0-			28
03	5076 R	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3		N	-0-			28
04	4328 R	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3		N	-0-			28
05	4260 R	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3		N	-0-			28
06	4371 R	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3		N	-0-			28
07	4459 R	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3		N	-0-			28
08	4465 R	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3		N	-0-			28
09	3708 R	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3		N	-0-			28
10	4178 R	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3		N	-0-			28
*11	4141 R	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3		N	-0-			28
*12	3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 50,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON-HESTER WELL #: 1 RRCID -> 236274 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066

01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			85
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			85
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	88			173
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			173
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			173
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28	172	1	29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	172	172	1	29
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 288

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	790	-0-	-140	-0-	746	3	44	9	N	40	163	1	2	8	64
02	840 #	547	-0-	-293	-0-	547	3			N	-0-					64
03	1054 #	529	-0-	-525	-0-	418	3	111	9	N	101	1	8			164
04	1020 #	858	-0-	-162	-0-	852	3	6	9	N	5					169
05	1023 #	907	-0-	-116	-0-	831	3	76	9	N	69	171	1	14	8	53
06	860 R	860	-0-	-0-	-0-	771	3	89	9	N	81	9	8			125
07	620 #	244	-0-	-376	-0-	197	3	47	9	N	43	7	8			161
08	899 #	516	-0-	-383	-0-	393	3	123	9	N	112	131	1			142
09	870 #	283	-0-	-587	-0-	269	3	14	9	N	13					155
10	899 #	688	-0-	-211	-0-	682	3	6	9	N	5					160
*11	870 #	726	-0-	-144	-0-	692	3	34	9	N	31	12	8			179
*12	712 R	712	-0-	-0-	-0-	692	3	20	9	N	18					197

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

WOODSON OIL CO. 939420
CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND) 76529 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
FORD, ED WELL #: 1 RRCID -> 112557 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4145

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
HOLMAN WELL #: 1 RRCID -> 146861 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4007 - 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	713 N	326	-0-	-387	-0-	326	2		N	-0-			-0-
02	616 N	513	-0-	-103	-0-	513	2		N	-0-			-0-
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2		N	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2		N	-0-			-0-
08	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	2		N	-0-			-0-
09	630 N	450	-0-	-180	-0-	450	2		N	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
*12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564	2		N	-0-			-0-
03	620 N	425	-0-	-195	-0-	425	2		N	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
09	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2		N	-0-			-0-
10	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2		N	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
*12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002

01	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2		N	-0-			-0-
04	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
08	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2		N	-0-			-0-
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		N	-0-			-0-
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-			-0-
11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
*12	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 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	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2043	-0-	-297	-0-	2042	2	1	9	N	1					1
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					1
06	2370	N	1472	-0-	-898	-0-	1472	2			N	-0-					1
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					1
08	2821	N	2092	-0-	-729	-0-	2092	2			N	-0-					1
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					1
10	2821	N	2447	-0-	-374	-0-	2447	2			N	-0-					1
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					1
12	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	2593	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	462	2	34	9	N	31					179
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	430	2	13	9	N	12	164	1			27
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	453	2	25	9	N	23					50
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	480	2	21	9	N	19					69
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	N	9					78
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	490	2	30	9	N	27					105
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	510	2	18	9	N	16					121
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	513	2	18	9	N	16					137
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	485	2	17	9	N	15					152
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	504	2	17	9	N	15					167
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	489	2	17	9	N	15					182
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	490	2	20	9	N	18	168	1			32

TOTAL GAS PROD: 6,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 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	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2202	2	4	9	N	4					89
02	2268	N	2151	-0-	-117	-0-	2151	2			N	-0-					89
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	948	2	3	9	N	3					92
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					92
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2404	2	3	9	N	3					95
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2140	2	11	9	N	10					105
07	2697	N	2125	-0-	-572	-0-	2123	2	2	9	N	2					107
08	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2318	2	15	9	N	14					121
09	2160	N	1917	-0-	-243	-0-	1909	2	8	9	N	7					128
10	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	1948	2			N	-0-					128
11	2250	N	1996	-0-	-254	-0-	1990	2	6	9	N	5					133
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1993	2	18	9	N	16					149

TOTAL GAS PROD: 24,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	824	-0-	-571	-0-	824	2			N	-0-					89
02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	1182	2			N	-0-					89
03	1116	N	858	-0-	-258	-0-	858	2			N	-0-					89
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					89
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					89
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					89
07	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					89
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					89
09	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			N	-0-					89
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					89
11	1470	N	1220	-0-	-250	-0-	1220	2			N	-0-					89
12	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	1030	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 14,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3779	2	35	9	N	32					102
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3385	2	20	9	N	18					120
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3744	2	21	9	N	19					139
04	2910	X	2845	-0-	-65	-0-	2824	2	21	9	N	19					158
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4748	2	28	9	N	25					183
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4286	2	19	9	N	17	158	1			42
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4212	2	22	9	N	20					62
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4053	2	17	9	N	15					77
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3836	2	15	9	N	14					91
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3873	2	21	9	N	19					110
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3623	2	15	9	N	14					124
*12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 46,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
TODD WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*11	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEBE (ATOKA CONGL) 76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. 418929
LANGFORD "C" WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 3900) 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

01	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3203	3	3	9	N	3					34
02	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2809	3	2	9	N	2					36
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3096	3	4	9	N	4					40
04	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3025	3	2	9	N	2					42
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3218	3	2	9	N	2					44
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	3	1	9	N	1					45
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	3	1	9	N	1					46
08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3177	3	1	9	N	1					47
09	2880 X	2662	-0-	-218	-0-	2658	3	4	9	N	4					51
10	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2977	3	8	9	N	7					58
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2934	3	7	9	N	6					64
12	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	2964	3	9	9	N	8					72

TOTAL GAS PROD: 36,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
GREEN, WILEY T. WELL #: 2 RRCID -> 073039 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-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: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	N	5					5
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					5
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			N	-0-					5
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					5
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					5
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	N	8					13
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					13
09	990	N	883	-0-	-107	-0-	883	2			N	-0-					13
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					13
11	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	2			N	-0-					13
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2974	-0-	-126	334	2967	2	7	9	N	6					30
02	2800	N	2712	-0-	-88	246	2703	2	9	9	N	8					38
03	3537	X	3291	-0-	-246	-0-	3269	2	22	9	N	20					58
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					58
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					58
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					58
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					58
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					58
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					58
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4624	2	35	9	N	32					90
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					90
*12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 42,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	299	2			N	-0-					54
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					54
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					54
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					54
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					54
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					54
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					54
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					54
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					54
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					54
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					54
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4976	2	44	9	N	40					90
02	4900	X	4373	-0-	-527	-0-	4362	2	11	9	N	10					100
03	5332	X	4683	-0-	-649	-0-	4661	2	22	9	N	20					120
04	5160	X	4352	-0-	-808	-0-	4352	2			N	-0-					120
05	5239	X	4354	-0-	-885	-0-	4354	2			N	-0-					120
06	4860	X	4175	-0-	-685	-0-	4050	2	125	9	N	114	177	1			57
07	4836	X	3978	-0-	-858	-0-	3978	2			N	-0-					57
08	4681	X	4084	-0-	-597	-0-	4084	2			N	-0-					57
09	4350	X	3942	-0-	-408	-0-	3941	2	1	9	N	1	58	1			-0-
10	4340	X	3990	-0-	-350	-0-	3979	2	11	9	N	10					10
11	4170	X	3738	-0-	-432	-0-	3738	2			N	-0-					10
12	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	3767	2	185	9	N	168	168	1			10

TOTAL GAS PROD: 50,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

PITCOCK, INC. 665870
FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	24	1	254	2	N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	27	1	299	2	N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	22	1	260	2	N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	23	1	253	2	N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	21	1	236	2	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	22	1	244	2	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	25	1	265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	13	1	140	2	N	-0-					64
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-					64
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	2	N	-0-					64
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	8	1	102	2	N	-0-					64
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	2	N	-0-					64
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	2	N	-0-					64
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	2	N	-0-					64
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-					64
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					64
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	N	-0-					64
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	N	-0-					64
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	345	2	N	-0-					1
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	28	1	299	2	N	-0-					1
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	32	1	361	2	N	-0-					1
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	-0-					1
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	32	1	350	2	N	-0-					1
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	2	N	-0-					1
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	N	-0-					1
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	2	N	-0-					1
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	N	-0-					1
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	N	-0-					1
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	30	1	331	2	N	-0-					1
12	496	N	358	-0-	-138	-0-	31	1	327	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINWATER, JOHN 689110
RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					170
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	3					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					176
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	815	2	4	9	N	4					180
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	843	2	1	9	N	1					181
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	821	2	13	9	N	12	161	1			32
09	810	N	636	-0-	-174	-0-	629	2	7	9	N	6					38
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	892	2	9	9	N	8					46
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	N	4					50
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN,FLORENCE WELL #: 2 RRCID -> 097831 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 25 RRCID -> 121072 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 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	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	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-

SKY RESOURCES, INC. 786408
MCCLURE J.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061482 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233613 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 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	3348 X	2559	-0-	-789	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2423	-0-	2423	2423	2423	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2515	-0-	2515	4938	2515	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2409	-0-	2409	7347	2409	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2465	-0-	2465	9812	2465	3			N	-0-					-0-
06	2900 N	2352	-0-	-548	9264	2352	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	2246	-0-	-854	8410	2246	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	2337	-0-	-763	7647	2337	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	2176	-0-	-824	6823	2176	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	2275	-0-	-825	5998	2275	3			N	-0-					-0-
*11	3000 N	2124	-0-	-876	5122	2124	3			N	-0-					-0-
*12	3100 N	1913	-0-	-1187	3935	1913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL 4000) 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 62D RRCID -> 104321 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068

01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	805	2	22	9	N	20					100
02	700 N	670	-0-	-30	-0-	670	2			N	-0-					100
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	793	2	14	9	N	13					113
04	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2			N	-0-					113
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					113
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					113
07	806 N	625	-0-	-181	-0-	624	2	1	9	N	1	101	1			13
08	806 N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					13
09	780 N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					13
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	704	2	28	9	N	25					38
11	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					38
12	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					68
02	672	N	411	-0-	-261	-0-	411	2			N	-0-					68
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					68
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					68
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					68
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					68
07	527	N	226	-0-	-301	-0-	226	2			N	-0-					68
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-	33	1			35
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					35
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	740	2	17	9	N	15					50
11	990	N	663	-0-	-327	-0-	663	2			N	-0-					50
12	868	N	591	-0-	-277	-0-	591	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					20
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					20
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					20
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					20
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					20
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					20
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					20
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					20
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					20
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					20
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 4150) //CONT.// 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	905	2			N	-0-					18
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					18
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	586	2	7	9	N	6					24
04	870	N	694	-0-	-176	-0-	694	2			N	-0-					24
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					24
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					24
07	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					24
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					24
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	695	2	32	9	N	29					53
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	744	2	4	9	N	4					57
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					57
12	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 8,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	576	2	36	9	N	33					60
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					60
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	898	2	33	9	N	30					90
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					90
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					90
06	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	2			N	-0-					90
07	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					90
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					90
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					90
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	301	2	19	9	N	17					107
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					107
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	614	2	66	9	N	60	161	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

RIFE (1600) 76655 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M.H. WELL #: 28 RRCID -> 106720 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (CONGL.) 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
M. C. KAY WELL #: 3 RRCID -> 253888 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3561 - 3664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
CRAWFORD "B" WELL #: 3 RRCID -> 136956 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
PIERCE R.N. WELL #: 2 RRCID -> 058811 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 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	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	188	-0-	-866	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	390	N	38	-0-	-352	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (CONG.UPPER) 76800 302 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
D.J. & T. ENERGY 196227
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 199570 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3247 - 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-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (STRAWN) 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
RINGO WELL #: 1 RRCID -> 073360 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-			-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2	N	-0-			-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2	N	-0-			-0-
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2	N	-0-			-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYE WELL #: 1 RRCID -> 075898 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (STRAWN) //CONT.// 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
ROYE WELL #: 2 RRCID -> 076748 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 1960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

ROYE WELL #: 4 RRCID -> 078891 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 1667 - 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

ROYE WELL #: 5 RRCID -> 083882 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1836 - 2423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

RINGO (STRAWN) //CONT.// 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
ENSERCH - KAY WELL #: 1 RRCID -> 117625 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH - KAY WELL #: 2 RRCID -> 118122 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	392 N	133	-0-	-259	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	125	-0-	125	125	125	2		N	-0-			-0-
04	245 N	120	-0-	-125	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-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: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH - ROYE WELL #: 1 RRCID -> 118500 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1704 - 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	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	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-

RINGO (3557-3565) 76800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETEX 659782
ROYE D.S.J. WELL #: 3 RRCID -> 065335 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3388 - 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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	960	N	501	-0-	-459	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	903	-0-	-151	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYE, D. S. J. WELL #: 5 RRCID -> 073049 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 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	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	704	-0-	-406	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	31	-0-	-1109	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	713	N	436	-0-	-277	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISTER (BEND CONGL.) 76928 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
STEPHENSON, H.M. WELL #: 173 RRCID -> 093730 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING R (MISS) 77164 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING R RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254114 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBBIE DAVIS (CONGL.) 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
GRAHAM "1034" WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088

01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-					-0-
04	1710	N	1163	-0-	-547	-0-	1163	2		N	-0-					-0-
05	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2		N	-0-					-0-
06	960	N	266	-0-	-694	-0-	266	2		N	-0-					-0-
07	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2		N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-					-0-
11	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	1329	2		N	-0-					-0-
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

01	4464	X	3935	-0-	-529	-0-	3935	2		N	-0-					12
02	3892	X	3790	-0-	-102	-0-	3790	2		N	-0-					12
03	4371	X	1056	-0-	-3315	-0-	1056	2		N	-0-					12
04	4230	X	3392	-0-	-838	-0-	3392	2		N	-0-					12
05	4371	X	3161	-0-	-1210	-0-	3161	2		N	-0-					12
06	4050	X	2927	-0-	-1123	-0-	2927	2		N	-0-					12
07	4185	X	3741	-0-	-444	-0-	3741	2		N	-0-					12
08	T. A.		3452	-0-	3452	3452	3452	2		N	-0-					12
09	T. A.		2465	-0-	2465	5917	2465	2		N	-0-					12
10	T. A.		3051	-0-	3051	8968	3051	2		N	-0-					12
11	T. A.		3279	-0-	3279	12247	3279	2		N	-0-					12
*12	16078	X	3831	-0-	-12247	-0-	3831	2		N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 38,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.) //CONT.// 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 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	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1162	2	13	9	N	12					75
02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	1040	2	6	9	N	5					80
03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1170	2	9	9	N	8					88
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1141	2	10	9	N	9					97
05	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1093	2	4	9	N	4					101
06	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			N	-0-					101
07	1178	N	891	-0-	-287	-0-	891	2			N	-0-					101
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	2	3	9	N	3					104
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	2	6	9	N	5					109
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1					110
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	994	2	8	9	N	7					117
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 13,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ROBERSON (CADDO) 77258 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WOLFENBERGER WELL #: 1 RRCID -> 113045 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 3400 - 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	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-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SHAIDA, JOHN H. 768650
GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-31	-0-	14	1	233	2	N	1					65
							1	9									
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	7	1	118	2	N	-0-					65
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	-0-					65
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	1					66
							1	9									
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	N	5					71
							6	9									
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-					71
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	14	1	238	2	N	-0-					71
08	310	N	207	-0-	-103	-0-	12	1	195	2	N	-0-					71
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	12	1	202	2	N	2					73
							2	9									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	3					76
							3	9									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	1					77
							1	9									
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 7 RRCID -> 091432 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3371 - 3404

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	572	-0-	-544	-0-	84	1	488	3	N	-0-					93
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	80	1	510	3	N	-0-					93
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	91	1	580	3	N	-0-					93
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	106	1	774	3	N	6					99
							7	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	112	1	1014	3	N	6					105
							7	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	93	1	961	3	N	5					110
							6	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	100	1	941	3	N	6					116
							7	9									
08	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	98	1	927	3	N	3					119
							3	9									
09	1050	N	867	-0-	-183	-0-	91	1	769	3	N	6					125
							7	9									
10	1054	N	858	-0-	-196	-0-	88	1	766	3	N	4					129
							4	9									
11	990	N	791	-0-	-199	-0-	87	1	700	3	N	4					133
							4	9									
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	89	1	694	3	N	3					136
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 237572 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896

01	6797	R	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
02	5930	R	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
03	7285	#	6090	-0-	-1195	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	7050	#	6254	-0-	-796	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
05	6882	#	6738	-0-	-144	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
06	6570	#	5271	-0-	-1299	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
07	7120	R	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
08	6727	#	6397	-0-	-330	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
09	6510	#	6086	-0-	-424	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
10	7130	#	6207	-0-	-923	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
11	6900	#	6002	-0-	-898	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
12	7130	#	5950	-0-	-1180	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
REBEL ENERGY, LTD. 696211
MILLINGTON,SETH WELL #: 9 RRCID -> 127698 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2511 - 3913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBL (CONGLOMERATE) 77450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
ROBERSON WELL #: 1 RRCID -> 116916 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996

01	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2	N	-0-			-0-
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	455	2	N	-0-			-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2	N	-0-			-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
06	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	2	N	-0-			-0-
07	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	2	N	-0-			-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2	N	-0-			-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2	N	-0-			-0-
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2	N	-0-			-0-
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2	N	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBL (CONGLOMERATE) //CONT.// 77450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
ROBERSON WELL #: 2 RRCID -> 120144 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 N	494	-0-	-126	-0-	461	2	33	9	N	30					94
02	532 N	473	-0-	-59	-0-	455	2	18	9	N	16					110
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	858	2	20	9	N	18					128
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	614	2	19	9	N	17					145
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	407	2	10	9	N	9					154
06	840 N	424	-0-	-416	-0-	414	2	10	9	N	9	129	1			34
07	651 N	395	-0-	-256	-0-	376	2	19	9	N	17					51
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	368	2	6	9	N	5					56
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					56
10	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					56
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					56
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ROCK CASTLE (CONGL. 4150) 77571 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CRAWFORD-DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 099528 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-98	-0-	132	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	143	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	119	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	402	-0-	-18	-0-	114	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	329	-0-	-167	-0-	108	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	299	-0-	-91	-0-	83	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	99	1	307	3	Y	-0-					-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	84	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	70	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	62	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	59	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	52	1	249	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL, E. (CONGL.) 77754 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "68B" WELL #: 2 RRCID -> 133760 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4560 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL (CADDO) 77757 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER-BUCKLER "78" WELL #: 2 RRCID -> 153906 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 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	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					85
02	T. A.	96	-0-	96	96	96	3			Y	-0-					85
03	T. A.	328	-0-	328	424	328	3			Y	-0-					85
04	666 J	242	-0-	-424	424	242	3			Y	-0-					85
05	725	625	-0-	-100	324	625	3			Y	-0-					85
06	750	486	-0-	-264	60	486	3			Y	-0-					85
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					85
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	T. A.	325	-0-	325	325	325	3			Y	-0-					85
10	T. A.	446	-0-	446	771	446	3			Y	-0-					85
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	771					Y	-0-					85
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	771					Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL (CONGL UPPER) 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
GREEN, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	549	2			N	-0-					43
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					43
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					43
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					43
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					43
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					43
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					43
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					43
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					43
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					43
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 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	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2					58
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					59
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	Y	6					65
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	Y	1					66
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1403	2	29	9	Y	26					92
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	Y	17					109
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3					112
08	DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	1309	2	7	9	Y	6					118
09	DLQ G-10	1329	-0-	1329	2645	1321	2	8	9	Y	7					125
10	3000 N	1342	-0-	-1658	987	1330	2	12	9	Y	11					136
11	2188 N	1201	-0-	-987	-0-	1184	2	17	9	Y	15					151
12	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1171	2	12	9	Y	11					162

TOTAL GAS PROD: 12,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

ROCKWELL (GARDNER) 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WALKER-BUCKLER WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					115
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	67	2	83	9	N	75					190
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	77	2	26	9	N	24					214
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	63	2	18	9	N	16	169	1			61
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	69	2	17	9	N	15					76
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					76
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					76
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	48	2	11	9	N	10					86
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					86
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					86
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					86
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	24	2	11	9	N	10					96

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 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	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-

VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	90	-0-	-414	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
GAYLYN, INC. 298362

BALKUM-GINCO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 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	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	217 N	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	53	2	205	9	N	186	165	1			21
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	106	2	50	9	N	45					66
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	21	2	45	9	N	41					107
12	217 N	98	-0-	-119	-0-	73	2	25	9	N	23					130

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 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	775 N	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	744 N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	752	2	123	9	N	112					112
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					114
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					114
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	N	4					118
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	163	2	24	9	N	22					140
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-	140	1			-0-
09	240 N	52	-0-	-188	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	14	-0-	-226	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) //CONT.// 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SWINNEY, BARBARA GARRETT 833560
GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	632	-0-	632	632	632	2			N	-0-					-0-
11	1269	N	637	-0-	-632	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS) 77787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
HARRIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 087288 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS RANCH (CONGL.) 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ROGERS, R. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 069880 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	252	N	167	-0-	-85	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS RANCH (CONGL.) //CONT.// 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	484	-0-	-353	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	756	N	499	-0-	-257	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 115824 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3980 - 3986

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1		-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, R.N. WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850

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-

ROGERS RANCH (CONGL.) //CONT.// 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 260693 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	4232	-0-	-604	-0-	4210	3	22	9	N	20					206
02	4368 #	4305	-0-	-63	-0-	4285	3	20	9	N	18	177	1			47
03	4906 R	4906	-0-	-0-	-0-	4869	3	37	9	N	34					81
04	4560 #	4494	-0-	-66	-0-	4465	3	29	9	N	26					107
05	4783 R	4783	-0-	-0-	-0-	4757	3	26	9	N	24					131
06	4740 #	3727	-0-	-1013	-0-	3698	3	29	9	N	26					157
07	4898 #	4294	-0-	-604	-0-	4275	3	19	9	N	17					174
08	4898 #	4184	-0-	-714	-0-	4170	3	14	9	N	13					187
09	4620 #	4584	-0-	-36	-0-	4564	3	20	9	N	18	175	1			30
10	4774 #	4440	-0-	-334	-0-	4400	3	40	9	N	36					66
11	4591 R	4591	-0-	-0-	-0-	4554	3	37	9	N	34					100
12	4743 #	4651	-0-	-92	-0-	4612	3	39	9	N	35					135

TOTAL GAS PROD: 53,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

ROGERS RANCH (CONGL. 3900) 77932 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
RICHARDSON, R.N. WELL #: 1L RRCID -> 070497 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3922

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-					-0-
08	INJECT	34	-0-	34	129	34	3			N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, R.N. WELL #: 4 RRCID -> 082679 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3924 - 3927

01	775 N	260	-0-	-515	-0-	260	3			Y	-0-					109
02	420 N	141	-0-	-279	-0-	141	3			Y	-0-					109
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					109
04	240 N	94	-0-	-146	-0-	94	3			Y	-0-					109
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					109
06	390 N	147	-0-	-243	-0-	75	3	72	9	Y	65					174
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-	174	1			-0-
08	0	185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ROYALL (ELLENBURGER) 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 124297 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1733	-0-	-530	-0-	1733	2		N	-0-			72
02	1764 N	1444	-0-	-320	-0-	1444	2		N	-0-			72
03	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2		N	-0-			72
04	1680 N	1584	-0-	-96	-0-	1584	2		N	-0-			72
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			72
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			72
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			72
08	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	1811	2		N	-0-			72
09	1860 N	1445	-0-	-415	-0-	1445	2		N	-0-			72
10	1767 N	1445	-0-	-322	-0-	1445	2		N	-0-			72
11	1740 N	1266	-0-	-474	-0-	1266	2		N	-0-			72
*12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 19,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND, LES WELL #: 1 RRCID -> 137083 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074

01	3100 N	2733	-0-	-367	2529	2733	2		N	-0-			27
02	2800 N	2406	-0-	-394	2135	2406	2		N	-0-			27
03	3100 N	2762	-0-	-338	1797	2762	2		N	-0-			27
04	3000 N	3150	-0-	150	1947	3150	2		N	-0-			27
05	3100 N	5332	-0-	2232	4179	5332	2		N	-0-			27
06	3000 N	3368	-0-	368	4547	3368	2		N	-0-			27
07	7750	6052	-0-	-1698	2849	6052	2		N	-0-			27
08	7750	5104	-0-	-2646	203	5104	2		N	-0-			27
09	4264	4061	-0-	-203	-0-	4061	2		N	-0-			27
10	4061	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		N	-0-			27
11	3932	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2		N	-0-			27
*12	3959	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 46,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PETEX //CONT.// 659782
RAYMOND, LES WELL #: 3 RRCID -> 137085 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	810	N	556	-0-	-254	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 152221 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 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	3100	N	2586	-0-	-514	2546	2586	2			N	-0-					-0-
02	5133		2587	-0-	-2546	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	2936		2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
04	2946		2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
05	2848		2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	2897		2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	4413		4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4236	-0-	1136	1136	4236	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3197	-0-	197	1333	3197	2			N	-0-					-0-
10	4530		3197	-0-	-1333	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	3537		3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
*12	3673		3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 190180 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL (DUFFER) 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MCKELVAIN WELL #: 1 RRCID -> 098302 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 105493 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 120290 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2	N	-0-			-0-
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2	N	-0-			-0-
05	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	2	N	-0-			-0-
06	330 N	2	-0-	-328	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-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: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 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	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	970	-0-	-38	-0-	970	2		N	-0-			-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1085	-0-	-145	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	720	-0-	-810	-0-	720	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	901	-0-	-339	-0-	901	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
MAYO, EDDIE 536900
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013 - P/A 11/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592

WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (CONGL. 4365) //CONT.// 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 149388 COMPL. DATE 11/30/1980 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1	1	8			32
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					32
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					32
04	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	1109	2			N	-0-					32
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					32
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					32
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					32
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					32
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					32
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	N	2					34
11	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1048	2			N	-0-					34
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 12,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCDERMETT OIL 546834
STRINGER WELL #: RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDC (GARDNER, LOWER) 79222 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
SNYDER "66" WELL #: 2 RRCID -> 153933 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.E.C. (MARBLE FALLS) 79225 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
MCFARLANE WELL #: 1 RRCID -> 082680 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	885	-0-	-448	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	832	-0-	-278	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	992	N	684	-0-	-308	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	870	N	427	-0-	-443	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-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: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABANA (MARBLE FALLS) 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
WILSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 125628 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 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	589	N	437	-0-	-152	-0-	426	2	11	9	N	10					147
02	532	N	261	-0-	-271	-0-	252	2	9	9	N	8					155
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					155
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	378	2	21	9	N	19	158	1			16
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	339	2	12	9	N	11					27
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	498	2	25	9	N	23					50
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	569	2	18	9	N	16					66
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17	9	N	15					81
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	572	2	24	9	N	22					103
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	469	2	11	9	N	10					113
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	465	2	45	9	N	41					154
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	480	2	66	9	N	60	168	1			46

TOTAL GAS PROD: 5,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BUSHNELL, H. WELL #: 1 RRCID -> 131712 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138690 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LONG, TONY WELL #: 1 RRCID -> 143762 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098

01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
02	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	2	N	-0-			-0-
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2	N	-0-			-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2	N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2	N	-0-			-0-
11	540 N	391	-0-	-149	-0-	391	2	N	-0-			-0-
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106

01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2	N	-0-			2
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	47	2	N	-0-			2
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			2
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			2
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			2
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			2
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			2
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2	N	-0-			2
09	210 N	79	-0-	-131	-0-	79	2	N	-0-			2
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2	N	-0-			2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			2
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					79
02	252	N	162	-0-	-90	-0-	162	2			N	-0-					79
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					79
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					79
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					79
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					79
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					79
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					79
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					79
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					79
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					79
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 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	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					13
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-					13
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					13
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					13
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					13
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					13
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					13
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					13
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					13
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					13
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					13
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABANA(STRAWN) 79348 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BUSHNELL, H. WELL #: 1A RRCID -> 120146 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

SABRA (CROSS CUT) 79409 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
HORTON OIL & GAS 401742
LEDBETTER, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 111241 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4042 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SALESVILLE, S.(CONGL.,LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HEARN,C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	94	-0-	94	94	94	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	104	-0-	104	198	104	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372	-0-	-484	-0-	372	2			N	-0-					20
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					20
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					20
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					20
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					20
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					20
07	775 N	594	-0-	-181	-0-	594	2			N	-0-					20
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-					20
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					20
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					20
11	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					20
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) //CONT.// 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	-415	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
07	682 N	510	-0-	-172	-0-	510	2		N	-0-			-0-
08	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	2		N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
10	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2		N	-0-			-0-
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	408	2		N	-0-			-0-
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			119
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			119
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			119
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			119
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			119
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			119
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			119
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			119
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			119
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			119
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			119
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2		N	-0-			-0-
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
ROBERTS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018147 COMPL. DATE 05/09/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1647 - 1863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1665 - 1859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RICE DRILLING COMPANY 706685
HESTER, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 018146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1650 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM ELROD (CONGL.) 80030 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
QUIDNET ENERGY INC. 684837
STOCKSTILL WELL #: 1A RRCID -> 160546 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 3062 - 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SANDRA K (STRAWN) 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 092215 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 3156 - 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	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			47
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			47
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	47	1	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2	N	-0-			-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	317	2	N	-0-			-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRA K (STRAWN) //CONT.// 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (BRENEKE) 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY 706685
SCROGGINS, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 018151 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1824 - 1835

01	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-

EUBANKS, OZRO WELL #: 3 RRCID -> 018153 COMPL. DATE 01/05/1954 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1623 - 1631

01	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-

SANTA ANNA (BRENEKE) //CONT.// 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
SCROGGINS F. O. WELL #: 2 RRCID -> 060833 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1907 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MOSELEY, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 074009 COMPL. DATE 03/20/1977 TOTAL DEPTH 1835 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-

TUCKER, BILL 872298
EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

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-

SANTA ANNA (BRENEKE) //CONT.// 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (CROSS CUT) 80827 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
DMV PIPELINE LLC 221580
HOSCH WELL #: 3 RRCID -> 101967 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1336 - 1340

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
FERGUSON, H. C. & GIESECKE WELL #: 1 RRCID -> 018166 COMPL. DATE 02/15/1943 TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
WATSON, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					152
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					152
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					152
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					152
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					152
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					152
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					152
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					152
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
HOLT, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 018253 COMPL. DATE 07/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-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: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 018169 COMPL. DATE 05/14/1948 TOTAL DEPTH 2141 PERF. 2087 - 2141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, E.S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 018170 COMPL. DATE 05/29/1948 TOTAL DEPTH 2162 PERF. 2086 - 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
HAYNES, E. S. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073106 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINEBERRY, M.J. WELL #: B 1 RRCID -> 090374 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 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	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EUBANK, CHARLES W. 255145
NEWMAN, V. C. WELL #: 2 RRCID -> 169241 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 168665 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARROLL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 187212 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. 888225
BAKER, L. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 018159 COMPL. DATE 10/27/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2256 - 2297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127

01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245

01	DLQ G-10	27	-0-	27	146	27	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	32	-0-	32	178	32	2		N	-0-			-0-
03	220 R	42	-0-	-178	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	44	-0-	44	93	44	2		N	-0-			-0-
*12	142 N	49	-0-	-93	-0-	49	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290

01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203

01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
GARRETT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 018167 COMPL. DATE 06/29/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 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	DLQ G-10	20	-0-	20	97	20	2		N	-0-			-0-
02	121 N	24	-0-	-97	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	30	-0-	30	64	30	2		N	-0-			-0-
*12	94 N	30	-0-	-64	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189

01	DLQ G-10	14	-0-	14	78	14	2		N	-0-			-0-
02	95 N	17	-0-	-78	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	24	-0-	24	50	24	2		N	-0-			-0-
*12	76 N	26	-0-	-50	-0-	26	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385

01	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 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	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240

01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
LLOYD, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 018179 COMPL. DATE 03/12/1945 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 2115 - 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, E. W. WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296

01	DLQ G-10		23	-0-	23	129	23	2			N	-0-					-0-
02	163	N	34	-0-	-129	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		50	-0-	50	105	50	2			N	-0-					-0-
*12	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30	-0-	30	168	30	2		N	-0-			-0-
02	212 N	44	-0-	-168	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	65	-0-	65	137	65	2		N	-0-			-0-
*12	195 N	58	-0-	-137	-0-	58	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABOURS, J. C. MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 018184 COMPL. DATE 10/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225

01	DLQ G-10	22	-0-	22	105	22	2		N	-0-			-0-
02	131 N	26	-0-	-105	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	33	-0-	33	69	33	2		N	-0-			-0-
*12	102 N	33	-0-	-69	-0-	33	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RENDLEMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		21	-0-	21	115	21	2			N	-0-					-0-
02	140	N	25	-0-	-115	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		35	-0-	35	74	35	2			N	-0-					-0-
*12	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDLEMAN, E. P. WELL #: 9 RRCID -> 018191 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 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	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIRMACHER WELL #: 1 RRCID -> 018194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
STUART,MRS.R.C./COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. G. & O. CO. -WELLS-, J. WELL #: 1 RRCID -> 018200 COMPL. DATE 01/11/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183

01	DLQ G-10	39	-0-	39	189	39	2		N	-0-			-0-
02	237 N	48	-0-	-189	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	59	-0-	59	124	59	2		N	-0-			-0-
*12	183 N	59	-0-	-124	-0-	59	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 018216 COMPL. DATE 04/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
DUGGINS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGINS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018224 COMPL. DATE 06/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGETT, HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 018227 COMPL. DATE 01/25/1945 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2131 - 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HOLT, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 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	DLQ G-10	233	-0-	233	974	233	2		N	-0-			-0-
02	1180 N	206	-0-	-974	-0-	206	2		N	-0-			-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	211	-0-	211	437	211	2		N	-0-			-0-
*12	668 N	231	-0-	-437	-0-	231	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 018230 COMPL. DATE 01/02/1943 TOTAL DEPTH 2206 PERF. 2130 - 2206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 018231 COMPL. DATE 03/14/1950 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY-DUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RICHMOND, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 018239 COMPL. DATE 06/29/1945 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 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	DLQ G-10	214	-0-	214	708	214	2		N	-0-			-0-
02	855 N	147	-0-	-708	-0-	147	2		N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	239	-0-	239	488	239	2		N	-0-			-0-
*12	686 N	198	-0-	-488	-0-	198	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 018240 COMPL. DATE 10/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2246 - 2289

01	DLQ G-10	250	-0-	250	825	250	2		N	-0-			-0-
02	996 N	171	-0-	-825	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	278	-0-	278	569	278	2		N	-0-			-0-
*12	800 N	231	-0-	-569	-0-	231	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 018242 COMPL. DATE 05/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177

01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE, D. WELL #: 1 RRCID -> 018246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
STRANGE, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 018247 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2066 - 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 018249 COMPL. DATE 03/05/1946 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 2054 - 2133

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
NORRIS, H. WELL #: 1 RRCID -> 071680 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 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	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 2A RRCID -> 075568 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32	-0-	32	154	32	2		N	-0-			-0-
02	193 N	39	-0-	-154	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	48	-0-	48	102	48	2		N	-0-			-0-
*12	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSBERRY,C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, H. O. WELL #: 4 RRCID -> 090776 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 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	DLQ G-10	33	-0-	33	160	33	2		N	-0-			-0-
02	201 N	41	-0-	-160	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	50	-0-	50	106	50	2		N	-0-			-0-
*12	156 N	50	-0-	-106	-0-	50	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162

01	DLQ G-10	15	-0-	15	82	15	2		N	-0-			-0-
02	100 N	18	-0-	-82	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	25	-0-	25	53	25	2		N	-0-			-0-
*12	80 N	27	-0-	-53	-0-	27	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199

01	DLQ G-10	16	-0-	16	89	16	2		N	-0-			-0-
02	109 N	20	-0-	-89	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	27	-0-	27	57	27	2		N	-0-			-0-
*12	87 N	30	-0-	-57	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RUSSELL,S.M. WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS,IRENE WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
GOLSTON,ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6751	-0-	3751	3751	6751	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	74	-0-	-3026	725	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWMAN, VIRGIL C. WELL #: 4 RRCID -> 101039 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					64
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					64
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					64
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					64
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					64
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					64
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					64
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					64
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					64
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					64
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					64
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGINS, S.H. WELL #: 3 RRCID -> 102647 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGINS,S.H. WELL #: 4 RRCID -> 103476 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278

01	DLQ G-10		33	-0-	33	182	33	2			N	-0-					-0-
02	230	N	48	-0-	-182	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		70	-0-	70	148	70	2			N	-0-					-0-
*12	211	N	63	-0-	-148	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 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	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 162590 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2157 - 2294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					83
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					83
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					83
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					83
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					83
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					83
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					83
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					83
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					83
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					83
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					83
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, W. F. WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 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	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 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	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 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	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, CARRIE WELL #: 2 RRCID -> 276186 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 2364 PERF. 2244 - 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
03	527		17	-0-	-510	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	510		16	-0-	-494	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	527		16	-0-	-511	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	510	N	15	-0-	-495	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	527	N	16	-0-	-511	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS) 80828 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
POWELL, GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 118501 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2256 - 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	224	N	42	-0-	-182	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 80828 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 6 RRCID -> 253406 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 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	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTO, EAST (3800 CONGL.) 80952 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JOHNSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 126920 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 3571 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2015 - P&A 01/21/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTO, S.(CONGL) 80961 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
KING, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 095565 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3558 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

SANTO, S.(CONGL) //CONT.// 80961 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
KING- LANHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098175 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	572				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	572				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	572				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	25	-0-	25	597	25	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	65	-0-	65	662	65	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	662				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	662				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	662				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTO, S. (MISS) 80961 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PHILLIPS, BOB 662705
BRANNON, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 070946 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3760 - 3764

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-

SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
ANDREATTA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036

01	3100 N	4610	-0-	1510	1510	4610	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1807	-0-	1807	3317	1807	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2391	-0-	2391	5708	2391	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2861	-0-	2861	8569	2861	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1645	-0-	1645	10214	1645	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1612	-0-	1612	11826	1612	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11826				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	11826				Y	-0-			-0-
09	T. A.	523	-0-	523	12349	523	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	915	-0-	915	13264	915	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	14	-0-	14	13278	14	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	27	-0-	27	13305	27	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SCOTT OPERATING, INC. 758502
GAIL, WILLA WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCHOEN GANG (GRAY) 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 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	2046	#	1866	-0-	-180	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
02	1848	#	1834	-0-	-14	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2077	#	2031	-0-	-46	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	2010	#	1892	-0-	-118	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	2077	#	1909	-0-	-168	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	1980	#	1832	-0-	-148	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
07	2046	#	1903	-0-	-143	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
08	2046	#	1876	-0-	-170	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	1890	#	1812	-0-	-78	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	1922	#	1858	-0-	-64	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
11	1830	#	1782	-0-	-48	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
12	1891	#	1817	-0-	-74	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTZ (4200) 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
LAFFOON FARM 481009
CASADOR -A- WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCOTT (STRAWN) 81730 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MADDOX, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 194365 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1180 - 1190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2015 - P/A 03/18/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRANTON,NW (DUFFER) 81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860

01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WATTS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 121074 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3835 - 3846

01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					37
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	18	1	33	2	N	-0-					37
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	21	1	56	2	N	-0-					37
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	16	1	37	2	N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	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_____ 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	420 N	243	-0-	-177	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	372 N	72	-0-	-300	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	300 N	126	-0-	-174	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	279 N	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAMAN (CONGL. 3800) 81982 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074245 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					21
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286	3			N	-0-					21
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					21
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					21
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					21
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					21
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					21
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					21
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					21
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					21
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					21
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAMAN (CONGL. 4000) 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE -B- WELL #: 1 T RRCID -> 018260 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	505	2			Y	-0-					29
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	466	2	12	9	Y	11					40
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7	9	Y	6					46
04	480 N	345	-0-	-135	-0-	331	2	14	9	Y	13					59
05	496 N	370	-0-	-126	-0-	358	2	12	9	Y	11					70
06	480 N	311	-0-	-169	-0-	303	2	8	9	Y	7					77
07	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-					77
08	372 N	274	-0-	-98	-0-	265	2	9	9	Y	8					85
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	437	2	31	9	Y	28					113
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3					116
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					116
12	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	2			Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 4,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SEAMAN (CONGL. 4000) //CONT.// 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	Y	2					3
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					3
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					3
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	204	2	74	9	Y	67					70
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					70
06	210 N	86	-0-	-124	-0-	86	2			Y	-0-					70
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					70
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					70
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					70
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3					73
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					73
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SEDWICK (BEND CONGL.) 82080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
OWENS, W. C. WELL #: 1 A RRCID -> 114216 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3927 - 3933

01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	775 S	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					29
04	831 S	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					29
05	496 S	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					29
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	527 S	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					29
*09	706 S	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					29
10	766 S	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					29
11	401 S	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					29
12	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEDWICK (CADDO) 82080 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 126050 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3628 - 3638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B DENY	-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-

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE) 82082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
MONTGOMERY WELL #: 1A RRCID -> 185429 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 4328 PERF. 3958 - 3978

01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
10	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2		N	-0-			-0-
11	720 N	561	-0-	-159	-0-	561	2		N	-0-			-0-
*12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 6 RRCID -> 203458 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954

01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			67
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			67
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			67
04	1680 N	1543	-0-	-137	-0-	1543	2		N	-0-			67
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			67
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			67
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			67
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			67
09	1710 N	1609	-0-	-101	-0-	1609	2		N	-0-			67
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			67
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			67
12	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2		N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 18,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERGIO (STRAWN) 82270 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
SWENSON WELL #: 3 RRCID -> 257235 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERVICE (FRY, LO.) 82289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
KEMP WELL #: 1301 RRCID -> 274957 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	49017					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	49017					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	49017					N	-0-					-0-
04	37680		-0-	-0-	-37680	11337					N	-0-					-0-
05	11337	R	-0-	-0-	-11337	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET RANCH (CONGL) 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
NEWMAN, GRAGG WELL #: 3 RRCID -> 215288 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 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	1739	R	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					104
02	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					104
03	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					104
04	1680	#	1216	-0-	-464	-0-	1184	2	32	9	N	29	113	1			20
05	1736	#	1346	-0-	-390	-0-	1346	2			N	-0-					20
06	1680	#	1431	-0-	-249	-0-	1431	2			N	-0-					20
07	1364	#	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					20
08	1333	#	1258	-0-	-75	-0-	1258	2			N	-0-					20
09	2041	R	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					20
10	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					20
11	1731	R	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					20
12	2108	#	1794	-0-	-314	-0-	1794	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 25 RRCID -> 091765 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 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	2480 #	1986	-0-	-494	-0-	62	1	1923	3	N	1					103
						1	9									
02	2240 #	1992	-0-	-248	-0-	56	1	1924	3	N	11					114
						12	9									
03	2480 #	1765	-0-	-715	-0-	46	1	1713	3	N	5					119
						6	9									
04	2370 #	2235	-0-	-135	-0-	60	1	2166	3	N	8					127
						9	9									
05	2325 #	1876	-0-	-449	-0-	62	1	1812	3	N	2					129
						2	9									
06	2130 #	1823	-0-	-307	-0-	60	1	1757	3	N	5					134
						6	9									
07	2325 #	1546	-0-	-779	-0-	62	1	1480	3	N	4					138
						4	9									
08	2325 #	1935	-0-	-390	-0-	62	1	1837	3	N	33					171
						36	9									
09	2250 #	1922	-0-	-328	-0-	60	1	1847	3	N	14					185
						15	9									
10	1891 #	1244	-0-	-647	-0-	62	1	1182	3	N	-0-	171	1			14
11	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	56	1	2070	3	N	15					29
						17	9									
12	1984 #	1564	-0-	-420	-0-	62	1	1478	3	N	22					51
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 22,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SET RANCH WELL #: 40 RRCID -> 123188 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048

01	868 #	332	-0-	-536	-0-	332	3			N	-0-					45
02	672 #	307	-0-	-365	-0-	307	3			N	-0-					45
03	589 #	404	-0-	-185	-0-	404	3			N	-0-					45
04	420 #	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					45
05	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					45
06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					45
07	403 #	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					45
08	465 #	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					45
09	450 #	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					45
10	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					45
11	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					45
*12	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
DABNEY WELL #: 1 RRCID -> 211444 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167

01	248 #	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					60
02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					60
03	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					60
04	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					60
05	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					60
06	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					60
07	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					60
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1	1	8			60
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					60
10	548 R	548	-0-	-0-	-0-	269	2	279	9	N	254					314
11	270 #	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					314
12	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					314

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. //CONT.// 238730
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 214908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KADANE CORPORATION 450038
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 174645 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3951 - 3956

01	713 #	515	-0-	-198	-0-	3	1	512	2	N	-0-					86
02	588 #	331	-0-	-257	-0-	3	1	328	2	N	-0-					86
03	651 #	640	-0-	-11	-0-	3	1	637	2	N	-0-					86
04	630 #	441	-0-	-189	-0-	3	1	438	2	N	-0-					86
05	602 R	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	2	N	-0-					86
06	630 #	294	-0-	-336	-0-	3	1	291	2	N	-0-					86
07	707 R	707	-0-	-0-	-0-	3	1	704	2	N	-0-					86
08	680 R	680	-0-	-0-	-0-	3	1	676	2	N	1					87
						1	9									
09	570 #	528	-0-	-42	-0-	3	1	511	2	N	13					100
						14	9									
10	713 #	450	-0-	-263	-0-	450	2			N	-0-					100
11	690 #	604	-0-	-86	-0-	604	2			N	-0-					100
12	713 #	475	-0-	-238	-0-	3	1	472	2	N	-0-	69	1			31

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 226457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3742 - 4017

01	310 #	192	-0-	-118	-0-	3	1	185	2	N	4					56
						4	9									
02	280 #	96	-0-	-184	-0-	3	1	82	2	N	10					66
						11	9									
03	310 #	122	-0-	-188	-0-	3	1	117	2	N	2					68
						2	9									
04	300 #	144	-0-	-156	-0-	3	1	139	2	N	2					70
						2	9									
05	248 #	240	-0-	-8	-0-	3	1	231	2	N	5					75
						6	9									
06	180 #	122	-0-	-58	-0-	3	1	117	2	N	2					77
						2	9									
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	3	1	283	2	N	5					82
						6	9									
08	248 #	220	-0-	-28	-0-	3	1	214	2	N	3					85
						3	9									
09	240 #	217	-0-	-23	-0-	3	1	208	2	N	5					90
						6	9									
10	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					90
11	270 #	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					90
12	279 #	236	-0-	-43	-0-	3	1	193	2	N	36	110	1			16
						40	9									

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) 82343 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SELL WELL #: 2R RRCID -> 167598 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 1992 - 2092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

RWA, LLC 687608
CHASTAIN, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 133768 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	70	1	170	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	21	1	59	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	22	1	49	3	N	-0-					-0-
04	240	N	83	-0-	-157	-0-	27	1	56	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	63	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	46	1	85	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	29	1	60	3	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	38	1	73	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	51	1	49	3	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	3	N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD NE (LAKE SAND) 82518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER BUCKLER 380 WELL #: 2 M RRCID -> 046062 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH 4716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHACKELFORD NE(MISS) 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
WALKER-BUCKLER TRUST /TR. 21/ WELL #: 3 RRCID -> 050587 COMPL. DATE 03/27/1971 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21 WELL #: 1 RRCID -> 055910 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500

01	341 #	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	252 #	181	-0-	-71	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	341 #	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	330 #	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	341 #	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	210 #	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	248 #	32	-0-	-216	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240 #	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430

01	899 #	675	-0-	-224	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	784 #	656	-0-	-128	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	868 #	558	-0-	-310	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	660 #	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	713 #	644	-0-	-69	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	690 #	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	837 #	692	-0-	-145	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	810 #	599	-0-	-211	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	837 #	646	-0-	-191	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596

01	341 #	290	-0-	-51	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
05	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
09	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
10	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
*12	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RJD ENERGY, LLC 714310
WALKER ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 056984 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528

01	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
02	308 #	249	-0-	-59	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
03	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
04	330 #	307	-0-	-23	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
05	341 #	108	-0-	-233	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
06	330 #	91	-0-	-239	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
07	310 #	110	-0-	-200	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
08	310 #	117	-0-	-193	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
09	300 #	82	-0-	-218	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
RJD ENERGY, LLC //CONT.// 714310
WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	150 #	91	-0-	-59	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	150 #	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435

01	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	150 #	91	-0-	-59	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	150 #	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
GREEN SOUTH "62B" WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1082 - 1219

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	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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
GREEN, JAMES R. 330874
GREEN, J. R. RANCH CO. WELL #: 3 RRCID -> 139344 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 139345 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 172 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 139346 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
WBRR BULLOCK WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JNS PRODUCTION, LLC 433134
HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 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	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			241
02	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			241
03	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			241
04	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			241
05	951 R	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			241
06	951 R	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			241
07	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			241
08	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			241
09	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			241
10	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			241
11	963 R	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			241
*12	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			241

TOTAL GAS PROD: 12,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1399	-0-	-368	724	1399	2			N	-0-					19
02	1596	1428	-0-	-168	556	1428	2			N	-0-					19
03	1767	1491	-0-	-276	280	1491	2			N	-0-					19
04	1507 R	1227	-0-	-280	-0-	1227	2			N	-0-					19
05	1581 #	1248	-0-	-333	-0-	1248	2			N	-0-					19
06	1530 #	1352	-0-	-178	-0-	1327	2	25	9	N	23					42
07	1729 R	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					42
08	1767	1941	-0-	174	174	1941	2			N	-0-					42
09	1647 R	1473	-0-	-174	-0-	1473	2			N	-0-					42
10	1736 #	1473	-0-	-263	-0-	1473	2			N	-0-					42
11	1710	1305	-0-	-405	-0-	1295	2	10	9	N	9					51
12	1767	906	-0-	-861	-0-	906	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 16,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729

01	529 R	77	-0-	-452	-0-	77	2			Y	-0-					97
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					97
03	310 #	144	-0-	-166	-0-	144	2			Y	-0-					97
04	330 #	53	-0-	-277	-0-	53	2			Y	-0-					97
05	341 #	12	-0-	-329	-0-	12	2			Y	-0-					97
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					97
07	217 #	26	-0-	-191	-0-	26	2			Y	-0-					97
08	155 #	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-					97
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					97
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					97
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					97
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 4640 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ARCHER PETROLEUM 028882
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042

01	2759	226	-0-	-2533	-0-	212	3	14	9	N	13	13	0				-0-
02	2492	720	-0-	-1772	-0-	656	3	64	9	N	58	58	0				-0-
03	2759	217	-0-	-2542	-0-	154	3	63	9	N	57	12	0				45
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	767	3	119	9	N	108	55	0				98
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	703	3	79	9	N	72	38	0				132
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	783	3	95	9	N	86	44	0				174
07	930 N	885	-0-	-45	-0-	795	3	90	9	N	82	47	0	150	1		59
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	824	3	79	9	N	72	52	0				79
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	837	3	102	9	N	93	53	0				119
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	804	3	96	9	N	87	49	0				157
11	870 N	775	-0-	-95	-0-	691	3	84	9	N	76	42	0				191
12	961 N	693	-0-	-268	-0-	618	3	75	9	N	68	36	0	167	1		56

TOTAL GAS PROD: 8,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

BACON ENERGY 042398
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

BASIN OPERATING INC. 054545

SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					59
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					59
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					59
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					62
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					62
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					62
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-	62	1			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SOUTH GREEN 69 WELL #: 1 RRCID -> 182828 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 4261 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					24
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	2			N	-0-					24
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					24
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					24
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					24
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	185	2	8	9	N	7					31
07	279	N	25	-0-	-254	-0-	13	2	12	9	N	11					42
08	279	N	12	-0-	-267	-0-	11	2	1	9	N	1					43
09	180	N	7	-0-	-173	-0-	5	2	2	9	N	2					45
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					45
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851

COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 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	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					31
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	2			N	-0-					31
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					31
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					31
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					31
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					31
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					31
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					31
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					31
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					31
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					31
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

CDJ OIL CO. 140598

MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAVO OIL, LLC 158307

NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307
NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NAIL, J.H. -D- WELL #: 1A RRCID -> 167955 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 1629 PERF. 1406 - 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-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307
NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
02	0 N	-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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED //CONT.// 159500
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 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	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					29
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					29
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					29
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					29
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					29
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					29
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					29
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					29
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					29
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					29
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					29
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	N	3					125
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					125
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	4	9	N	4					129
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	2	3	9	N	3					132
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1732	2	4	9	N	4					136
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	N	3					139
07	1736 N	1468	-0-	-268	-0-	1468	2			N	-0-					139
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1061	2	4	9	N	4					143
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	N	1					144
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1711	2	3	9	N	3					147
*11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2					149
*12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1560	2	4	9	N	4					153

TOTAL GAS PROD: 19,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DENTEX PETROLEUM, INC. 215940
REYNOLDS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 038652 COMPL. DATE 02/26/1966 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	167					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1372	2	9	9	N	8					146
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1277	2	12	9	N	11					157
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1336	2	11	9	N	10					167
04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	1233	2	10	9	N	9					176
05	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1243	2	7	9	N	6					182
06	1290	N	753	-0-	-537	-0-	743	2	10	9	N	9					191
07	1271	N	708	-0-	-563	-0-	704	2	4	9	N	4	170	1			25
08	1240	N	793	-0-	-447	-0-	789	2	4	9	N	4					29
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	729	2	8	9	N	7					36
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	N	1					37
11	780	N	694	-0-	-86	-0-	687	2	7	9	N	6					43
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	728	2	8	9	N	7					50

TOTAL GAS PROD: 11,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 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	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
H.A.N. OPERATING INCORPORATED //CONT.// 339763
GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924

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-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & TG, LLC 427427
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

J & W OIL CO.-W. F. 427923
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-		87
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-		87
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		87
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-		87
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-		87
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		87
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-		87
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		87
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-		87
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		87
*11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		87
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
J & W OIL CO.-W. F. //CONT.// 427923
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	369	2			N	-0-					22
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	171	2			N	-0-					22
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					22
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					22
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					22
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					22
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					22
08	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	2			N	-0-					22
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					22
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					22
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS, C. E., CO. 429435
NAIL XB WELL #: 1 RRCID -> 118559 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4997 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
JACOBS, C. E., CO. //CONT.// 429435
NAIL WB WELL #: 5 RRCID -> 137079 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1348 - 1350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	8	1	242	2	N	-0-			-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	8	1	245	2	N	-0-			-0-
03	341 N	254	-0-	-87	-0-	8	1	246	2	N	-0-			-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	6	1	188	2	N	-0-			-0-
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	6	1	206	2	N	-0-			-0-
06	240 N	125	-0-	-115	-0-	4	1	121	2	N	-0-			-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	4	1	138	2	N	-0-			-0-
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	5	1	167	2	N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-			-0-
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	5	1	173	2	N	-0-			-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JNS PRODUCTION, LLC 433134
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350

01	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	3		N	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
03	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	3		N	-0-			-0-
04	630 N	493	-0-	-137	-0-	493	3		N	-0-			-0-
05	651 N	304	-0-	-347	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	600 N	205	-0-	-395	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
10	868 N	601	-0-	-267	-0-	601	3		N	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOW-END OIL LLC 510360
HEIRS, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 185532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
LOW-END OIL LLC //CONT.// 510360
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411

01	6510 #	2308	-0-	-4202	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	3668	2477	-0-	-1191	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
03	4061	3322	-0-	-739	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3600 #	2795	-0-	-805	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	3100 #	2475	-0-	-625	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	3210 #	2262	-0-	-948	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
07	3317 #	2146	-0-	-1171	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	3317 #	1949	-0-	-1368	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
09	2790 #	1742	-0-	-1048	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	2480 #	1699	-0-	-781	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
11	2250 #	1476	-0-	-774	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	2139 #	1350	-0-	-789	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537

01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					4
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					4
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					4
04	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					4
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					4
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					4
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					4
08	248 N	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-					4
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					4
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					4
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					4
12	341 N	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1013	-0-	-258	-0-	977	2	36	9	N	33	162	1			78
02	1064	N	876	-0-	-188	-0-	850	2	26	9	N	24					102
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1026	2	45	9	N	41					143
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	932	2	44	9	N	40					183
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	939	2	24	9	N	22					205
06	1050	N	939	-0-	-111	-0-	939	2			N	-0-	165	1			40
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1022	2	46	9	N	42					82
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1004	2	31	9	N	28					110
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	882	2	30	9	N	27					137
10	1054	N	929	-0-	-125	-0-	912	2	17	9	N	15					152
11	990	N	884	-0-	-106	-0-	851	2	33	9	N	30					182
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	920	2	32	9	N	29					211

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530

01	775	N	605	-0-	-170	-0-	562	2	43	9	N	39					183
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	553	2	20	9	N	18	168	1			33
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	578	2	28	9	N	25					58
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	587	2	35	9	N	32					90
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	549	2	8	9	N	7					97
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	549	2	6	9	N	5					102
07	651	N	517	-0-	-134	-0-	489	2	28	9	N	25					127
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	689	2	58	9	N	53					180
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	553	2	20	9	N	18	163	1			35
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	N	4					39
11	720	N	635	-0-	-85	-0-	620	2	15	9	N	14					53
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	578	2	30	9	N	27					80

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

P.I.D. DRILLING INC 631265
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC //CONT.// 631265
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					45
02	1120 N	1051	-0-	-69	-0-	1051	2			N	-0-					45
03	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					45
04	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					45
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					45
06	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2			N	-0-					45
07	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					45
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					45
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					45
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					45
11	1230 N	1075	-0-	-155	-0-	1075	2			N	-0-					45
12	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 13,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-STARR 660161
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

QUEST EMG, INC. 684615
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND'S WELL SERVICE, INC. 695585
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 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	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	594	-0-	-546	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	620	N	129	-0-	-491	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
HUDSON(SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465

01	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-

SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-567	-0-					N	-0-					49
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					49
05	2852		2202	-0-	-650	-0-	2202	2			N	-0-					49
06	2764		2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					49
07	2624	R	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					49
08	2623	R	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					49
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					49
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					49
*11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 20,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		266	-0-	266	266	266	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	266					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2565	N	2397	-0-	-168	-0-	2397	2			N	-0-					46
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					46
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					46
04	1752		1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					46
05	1804		1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					46
06	1763		1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					46
07	1733		1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					46
08	1705		1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					46
09	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	1514	2			N	-0-					46
10	1705	N	1422	-0-	-283	-0-	1422	2			N	-0-					46
11	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	1421	2			N	-0-					46
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 20,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR PRODUCTION, INC. 815108
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	955	-0-	-425	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK "X", SEC. 63 WELL #: 18 RRCID -> 128208 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4504 - 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067
COOK RANCH 88 WELL #: 65 RRCID -> 246253 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1486 - 1496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206

01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	186	1	81	2	Y	119	139	1			146
						131	9									
02	T. A.	428	-0-	428	428	186	1	96	2	Y	133	161	1			118
						146	9									
03	T. A.	479	-0-	479	907	186	1	126	2	Y	152	144	1			126
						167	9									
04	T. A.	426	-0-	426	1333	186	1	82	2	Y	144	155	1			115
						158	9									
05	1791	458	-0-	-1333	-0-	186	1	106	2	Y	151					266
						166	9									
06	367	367	-0-	-0-	-0-	180	1	86	2	Y	92	129	1			229
						101	9									
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	8	141	1			96
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	302	1	143	2	Y	144	141	1			99
						158	9									
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	Y	129					228
						142	9									
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	132	145	1			215
						145	9									
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	142	137	1			220
						156	9									
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	112	2	Y	62	137	1			145
						68	9									

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,408

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

VAN OPERATING, LTD. 881442

NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT OIL & GAS, INC. 921150

LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
WHITT OIL & GAS, INC. //CONT.// 921150
ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 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	1736 N	605	-0-	-1131	-0-	605	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	794	-0-	-466	-0-	794	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1102	-0-	-262	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	447	-0-	-633	-0-	447	2		N	-0-			-0-
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1010	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
HOFFPAUIR WELL #: 2 RRCID -> 265246 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 1200 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-

SHANE (SCULLY) //CONT.// 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
HOFFPAUIR WELL #: 3 RRCID -> 267509 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HILL OPERATING LLC 387979
WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPETCO INC 485885
SHARPE, FRED WELL #: 1 RRCID -> 094483 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3192 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015 - P/A 04/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	140	2		N	-0-			17
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	106	2		N	-0-			17
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			17
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			17
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			17
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			17
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			17
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			17
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			17
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			17
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			17
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARPE (ATOKA) //CONT.// 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					1
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					1
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					1
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					1
05	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					1
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					1
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					1
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					1
09	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-					1
10	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					1
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					1
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTZ (MARBLE FALLS) 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PRAIRIE PRODUCTION 675926
SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 1 RRCID -> 113365 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTZ (MARBLE FALLS) //CONT.// 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PRAIRIE PRODUCTION //CONT.// 675926
SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ANDERSON PRODUCTION 022922
CAFFEY, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 018278 COMPL. DATE 09/16/1955 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 2175 - 2210

01	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160

01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
FRY, T. O. WELL #: 1 RRCID -> 018280 COMPL. DATE 11/10/1955 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 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	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	296	2		N	-0-			-0-
03	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2		N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2		N	-0-			-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/ WELL #: 1 RRCID -> 018284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 2205

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126

01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2		N	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA (STRAWN) 83490 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD, A. D. WELL #: 2 A RRCID -> 236347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2252 - 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					131
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					131
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					131
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					131
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					131
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					131
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					131
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					131
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					131
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					131
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					131
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	53	1			78

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES (CADDO) 83528 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARDUE OIL, INC. 639400
SIKES, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 018285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3360 - 2205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES (CONGL.) 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SIKES F WELL #: 5 RRCID -> 110694 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	953	-0-	-194	-0-	953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES (CONGL.) //CONT.// 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	895	-0-	-190	-0-	895	2		N	-0-			86
02	924 N	733	-0-	-191	-0-	733	2		N	-0-			86
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			86
04	870 N	736	-0-	-134	-0-	736	2		N	-0-			86
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			86
06	870 N	680	-0-	-190	-0-	680	2		N	-0-			86
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			86
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			86
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			86
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			86
11	990 N	860	-0-	-130	-0-	860	2		N	-0-			86
12	992 N	862	-0-	-130	-0-	862	2		N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 10,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH FIVE WELL #: 2 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) //CONT.// 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. //CONT.// 278703
LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMBA (MISS.) 83666 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 155311 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BARTON, HOWARD 053939
SAIN, JOSEPH L. WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 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	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BARTON, HOWARD //CONT.// 053939
SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 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	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
POTOMAC GREENWOOD WELL #: 1BH RRCID -> 018324 COMPL. DATE 03/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
GREENWOOD, M. F. WELL #: 3BH RRCID -> 018319 COMPL. DATE 03/09/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 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	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
PARKER, C. T., SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018325 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 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	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-			-0-
02	308 N	230	-0-	-78	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2		N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-			-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2		N	-0-			-0-
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	341 N	107	-0-	-234	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2		N	-0-			-0-
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952

01	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2		N	-0-			-0-
02	308 N	218	-0-	-90	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
05	248 N	65	-0-	-183	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901

01	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2		N	-0-			-0-
02	980 N	709	-0-	-271	-0-	709	2		N	-0-			-0-
03	1054 N	680	-0-	-374	-0-	680	2		N	-0-			-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	290	-0-	-795	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
*12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HAVENS OIL COMPANY 366469
MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	620	N	271	-0-	-349	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	450	N	271	-0-	-179	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1B RRCID -> 018307 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
WHITESIDE, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 018309 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1BH RRCID -> 018323 COMPL. DATE 02/17/1945 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 2646 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 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	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					-0-
12	T.	A.	134	-0-	134	238	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 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	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON,CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 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	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 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	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MISSION ENERGY INC. 570410
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 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	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MOORE OIL AND GAS 581275
WASHBURN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 032872 COMPL. DATE 04/02/1964 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	372	N	191	-0-	-181	-0-	1	1	190	2	N	-0-					-0-
04	330	N	101	-0-	-229	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
05	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	3	1	332	2	N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	2	N	-0-					-0-
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	1	1	175	2	N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORCH OPERATING LLC 862620
CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 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	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	560	N	361	-0-	-199	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	N	-0-					-0-
10	620	N	272	-0-	-348	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 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	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	588	N	381	-0-	-207	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	630	N	418	-0-	-212	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	663	2	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	N	-0-					-0-
10	713	N	388	-0-	-325	-0-	19	1	369	2	N	-0-					-0-
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	36	1	635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765

01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
10	217	N	90	-0-	-127	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850

01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					63
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	143	3			N	-0-					63
03	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					63
04	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	3			N	-0-					63
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					63
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					63
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					63
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-					63
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-					63
10	279 N	153	-0-	-126	-0-	7	1	146	2	N	-0-					63
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	N	-0-					63
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 2823

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					32
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					32
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					32
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					32
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					32
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					32
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					32
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					32
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					32
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					32
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	N	-0-					32
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 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	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					28
02	392	N	220	-0-	-172	-0-	220	3			N	-0-					28
03	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	3			N	-0-					28
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-					28
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					28
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					28
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	N	-0-					28
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-					28
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	-0-					28
10	496	N	306	-0-	-190	-0-	15	1	291	2	N	-0-					28
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-					28
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 018305 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2973 - 3013

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					81
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	3			N	-0-					81
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					81
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					81
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					81
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					81
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					81
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					81
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					81
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	5	1	88	2	N	-0-					81
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-					81
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTERLE (3800) 83795 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 217074 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	68	2	N	1					144
							1	9									
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	29	1	52	2	N	-0-					144
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	30	1	65	2	N	2					146
							2	9									
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	23	1	42	2	N	1					147
							1	9									
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	18	1	39	2	N	2					149
							2	9									
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	17	1	44	2	N	-0-					149
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	2	N	-0-					149
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	8	2	N	12					161
							13	9									
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	11	1	28	2	N	1					162
							1	9									
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	43	2	N	20	155	1			27
							22	9									
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	N	18					45
							20	9									
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	15					60
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SKAGGS (2700) 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 115345 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2622 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	843	2			N	-0-					-0-
02	924	N	798	-0-	-126	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	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: 8,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS (2700) //CONT.// 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MORRIS, O.T. WELL #: 1 RRCID -> 095814 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2656 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

COGBURN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 116103 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2728 - 2758

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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-

J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
ASHLEY WELL #: 1 RRCID -> 270473 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581

01	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMALLEY (MISS CHAPPEL) 84208 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 152773 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	686	2		N	-0-			-0-
02	644 N	617	-0-	-27	-0-	617	2		N	-0-			-0-
03	713 N	289	-0-	-424	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	100 N	308	-0-	208	208	308	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	161	-0-	161	369	161	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	32	-0-	32	401	32	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	24	-0-	24	425	24	2		N	-0-			-0-
08	300	-0-	-0-	-300	125				N	-0-			-0-
09	125 N	-0-	-0-	-125	-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: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02	280 N	190	-0-	-90	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	279 N	13	-0-	-266	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	270 N	63	-0-	-207	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		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: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAVE (OVERALL) 84413 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111633 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2013 - P/A 03-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED (STRAWN) 84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
SNEED, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SNOW (DUFFER) 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
TEXFEL-BECK WELL #: 1 RRCID -> 110314 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
TEXFEL-MONROE WELL #: 2 RRCID -> 116029 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
GERMANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HARRELL, M. WELL #: RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724

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_____ 06/18/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113366 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 3830

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_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HARRELL WELL #: 8 RRCID -> 112548 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 3863 PERF. 3754 - 3766

01	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3	N	-0-			19
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			19
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			19
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			19
05	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	3	N	-0-			19
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			19
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			19
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			19
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3	N	-0-			19
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			19
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			19
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARDUE-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 112549 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3868 - 3878

01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3	N	-0-			-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3	N	-0-			-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3	N	-0-			-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3	N	-0-			-0-
11	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3	N	-0-			-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	346	-0-	-181	-0-	344	3	2	9	N	2					70
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	350	3	9	9	N	8					78
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	233	3	17	9	N	15					93
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	306	3	4	9	N	4					97
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	N	5					102
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	343	3	9	9	N	8					110
07	310	N	214	-0-	-96	-0-	202	3	12	9	N	11					121
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	231	3	6	9	N	5					126
09	360	N	186	-0-	-174	-0-	184	3	2	9	N	2					128
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	137	3	7	9	N	6					134
11	240	N	19	-0-	-221	-0-	12	3	7	9	N	6					140
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	7					147

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	252 N	151	-0-	-101	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (MARBLE FALLS) 84447 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 224262 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3542 - 3555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	505	3			N	-0-					35
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					35
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					35
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					35
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					35
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					35
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					35
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					35
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					35
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					35
11	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-					35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (STRAWN) 84447 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SNOW-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 109969 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (STRAWN, LOWER) 84447 849 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
PERKINS-BEGGS WELL #: 1 RRCID -> 144048 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2046 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNYDER (MORRIS) 84468 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
GORDON, R. L. 316450
GORDON, R. L. WELL #: 1 A RRCID -> 110352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2614 - 2634

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-

SOMERVELL (STRAWN) 84562 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SOMERVELL
XTO ENERGY INC. 945936
MCDOWELL, H.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 143674 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3320 - 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHVIEW 84812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 130431 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2295 - 2303

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOW BRANCH (STRAWN) 84848 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 277838 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2962 - 2972

01	0		171	-0-	171	1759	171	3			N	-0-				-0-
02	0		155	-0-	155	1914	155	3			N	-0-				-0-
03	0		183	-0-	183	2097	183	3			N	-0-				-0-
04	0		633	-0-	633	2730	633	3			N	-0-				-0-
05	0		133	-0-	133	2863	133	3			N	-0-				-0-
06	0		104	-0-	104	2967	104	3			N	-0-				-0-
07	0		112	-0-	112	3079	112	3			N	-0-				-0-
08	532		91	-0-	-441	2638	91	3			N	-0-				-0-
09	1140		84	-0-	-1056	1582	84	3			N	-0-				-0-
10	1178		93	-0-	-1085	497	93	3			N	-0-				-0-
11	1140		110	-0-	-1030	-0-	110	3			N	-0-				-0-
12	1178	N	35	-0-	-1143	-0-	35	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
BAJA PRODUCTION 044650
TEJAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 218895 COMPL. DATE 04/00/1979 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2765 - 2846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	10 X	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	15	3	3	9	N	3					139
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	3	2	9	N	2					141
10	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	20	3	4	9	N	4					145
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					145
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	84 N	71	-0-	-13 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
PEARSON,WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 096463 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARROW (ATOKA) 84953 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
GANKY WELL #: 2 RRCID -> 185436 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GANKY WELL #: 5 RRCID -> 197275 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006

01	403 #	218	-0-	-185	-0-	218	3		N	-0-			-0-
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03	372 #	267	-0-	-105	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	360 #	220	-0-	-140	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05	434 #	258	-0-	-176	-0-	258	3		N	-0-			-0-
06	420 #	255	-0-	-165	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	434 #	382	-0-	-52	-0-	382	3		N	-0-			-0-
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
09	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
10	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
*12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 142808 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4620 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					68
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					68
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					68
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					68
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					68
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					68
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					68
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					68
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					68
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					68
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					68
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
KATIE NOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144761 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 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	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					3
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					3
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					3
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					3
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					3
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					3
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					3
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					3
09	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					3
10	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					3
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	2	6	9	N	5					8
12	558	N	293	-0-	-265	-0-	293	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 3		N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-			-0-
11	420 N	242	-0-	-178	-0-	242 3		N	-0-			-0-
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	413 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. 090870
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 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	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3		N	-0-			36
02	364 N	354	-0-	-10 B	-0-	354 3		N	-0-			36
03	434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392 3		N	-0-			36
04	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-			36
05	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 3		N	-0-			36
06	390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359 3		N	-0-			36
07	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 3		N	-0-			36
08	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3		N	-0-			36
09	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330 3		N	-0-			36
10	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 3		N	-0-			36
*11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		N	-0-			36
*12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-3 B	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
04	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
06	13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
11	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	8	-0-	8 B	8	8 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (CADDO) //CONT.// 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 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	1519		1302	-0-	-217 B	751	1302	2			N	-0-					30
02	1372		1073	-0-	-299 B	452	1073	2			N	-0-					30
03	1519		1074	-0-	-445 B	7	1074	2			N	-0-					30
04	1470		1174	-0-	-296 B	-289	1174	2			N	-0-					30
05	37	R	326	-0-	289 B	-0-	326	2			N	-0-					30
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					30
07	1209	N	141	-0-	-1068 B	-0-	141	2			N	-0-					30
08	341	N	198	-0-	-143 B	-0-	198	2			N	-0-					30
09	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					30
10	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					30
*11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					30
*12	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (5500) 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091768 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					38
02	784	N	669	-0-	-115	-0-	669	2			N	-0-					38
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					38
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					38
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					38
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					38
07	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					38
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					38
09	1170	N	601	-0-	-569	-0-	601	2			N	-0-					38
10	1240	N	471	-0-	-769	-0-	471	2			N	-0-					38
11	1170	N	556	-0-	-614	-0-	556	2			N	-0-					38
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

SPRINGTOWN (5500) //CONT.// 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HARRIS WELL #: 1 T RRCID -> 092320 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5461 - 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (COMYN) 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARRIS WELL #: 1 C RRCID -> 094400 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5255

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS) 85369 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 082736 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	784 N	772	-0-	-12	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	870 N	761	-0-	-109	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	868 N	674	-0-	-194	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	834	-0-	-666	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	837 N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	868 N	595	-0-	-273	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURGIN (CONGL) 85424 400 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SMITH, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 187429 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3946 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	2031	3	26	9	Y	24					151
02	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	1895	3	18	9	Y	16					167
03	1851 R	1851	-0-	-0-	-0-	1825	3	26	9	Y	24	170	1			21
04	1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	1624	3	32	9	Y	29					50
05	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1747	3	6	9	Y	5					55
06	1929 R	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					55
07	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					55
08	2405 R	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			Y	-0-					55
09	2333 R	2333	-0-	-0-	-0-	2319	3	14	9	Y	13					68
10	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	2573	3	1	9	Y	1					69
11	2249 R	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					69
*12	2321 R	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 24,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

STEPHENS COUNTY REGULAR 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BARGSLEY, COY 049255
BARGSLEY, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 136608 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 4028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2015 - P/A 02/04/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGSLEY, COY "A" WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 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	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876

01	341 #	300	-0-	-41	-0-	298	2	2	9	N	2					30
02	308 #	286	-0-	-22	-0-	282	2	4	9	N	4					34
03	341 #	315	-0-	-26	-0-	312	2	3	9	N	3					37
04	330 #	307	-0-	-23	-0-	300	2	7	9	N	6					43
05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	308	2	8	9	N	7					50
06	356 R	356	-0-	-0-	-0-	300	2	56	9	N	51					101
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	N	4					105
08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	N	6					111
09	360 #	302	-0-	-58	-0-	295	2	7	9	N	6					117
10	372 #	304	-0-	-68	-0-	300	2	4	9	N	4					121
11	360 #	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					121
12	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065

01	434 #	364	-0-	-70	-0-	362	2	2	9	N	2					46
02	392 #	276	-0-	-116	-0-	274	2	2	9	N	2					48
03	434 #	291	-0-	-143	-0-	288	2	3	9	N	3					51
04	360 #	320	-0-	-40	-0-	319	2	1	9	N	1					52
05	372 #	339	-0-	-33	-0-	337	2	2	9	N	2					54
06	360 #	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					54
07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	N	2					56
08	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					56
09	344 R	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					57
10	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					57
11	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					57
12	372 #	365	-0-	-7	-0-	364	2	1	9	N	1					58

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 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	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					25
02	196 #	146	-0-	-50	-0-	146	2			Y	-0-					25
03	217 #	155	-0-	-62	-0-	154	2	1	9	Y	1					26
04	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					26
05	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					26
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					26
07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					27
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					27
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					27
10	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					27
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					27
*12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					25
02	196 #	140	-0-	-56	-0-	140	2			Y	-0-					25
03	217 #	148	-0-	-69	-0-	147	2	1	9	Y	1					26
04	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					26
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	172	2	1	9	Y	1					27
06	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					27
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					28
08	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					28
09	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					28
10	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					28
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					28
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 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	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BILBY WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL, J.C. WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
S & E REAL ESTATE CORP. WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JACKSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASCOCK, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 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	124 #	97	-0-	-27	-0-	69	2	28	9	N	25					61
02	84 #	78	-0-	-6	-0-	67	2	11	9	N	10					71
03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	92	2	25	9	N	23					94
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	100	2	46	9	N	42					136
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	90	2	34	9	N	31	130	1			37
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	85	2	43	9	N	39					76
07	155 #	116	-0-	-39	-0-	90	2	26	9	N	24					100
08	155 #	119	-0-	-36	-0-	88	2	31	9	N	28					128
09	150 #	94	-0-	-56	-0-	74	2	20	9	N	18					146
10	124 #	89	-0-	-35	-0-	74	2	15	9	N	14					160
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	64	2	23	9	N	21					181
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	64	2	17	9	N	15	169	1			27

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

LEDBETTER "SOUTH" WELL #: 1 RRCID -> 224470 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1803	-0-	-150	13545	1803	2			N	-0-					-0-
02	1764	1606	-0-	-158	13387	1606	2			N	-0-					-0-
03	1953	1755	-0-	-198	13189	1755	2			N	-0-					-0-
04	1890	1688	-0-	-202	12987	1688	2			N	-0-					-0-
05	1953	1704	-0-	-249	12738	1704	2			N	-0-					-0-
06	1890	1657	-0-	-233	12505	1657	2			N	-0-					-0-
07	12505 #	-0-	-0-	-12505	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2015 - W/O TP 7B-277558

TOTAL GAS PROD: 10,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	698	-0-	-418	-0-	103	1	587	3	N	7					191
						8	9									
02	924 #	779	-0-	-145	-0-	93	1	676	3	N	9	174	1			26
						10	9									
03	1023 #	813	-0-	-210	-0-	103	1	702	3	N	7					33
						8	9									
04	990 #	825	-0-	-165	-0-	99	1	716	3	N	9					42
						10	9									
05	1023 #	838	-0-	-185	-0-	103	1	724	3	N	10					52
						11	9									
06	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	99	1	893	3	N	10					62
						11	9									
07	868 #	540	-0-	-328	-0-	103	1	430	3	N	6					68
						7	9									
08	868 #	847	-0-	-21	-0-	103	1	731	3	N	12					80
						13	9									
09	990 #	776	-0-	-214	-0-	99	1	667	3	N	9					89
						10	9									
10	1023 #	546	-0-	-477	-0-	103	1	428	3	N	14					103
						15	9									
11	990 #	767	-0-	-223	-0-	99	1	657	3	N	10					113
						11	9									
12	837 #	813	-0-	-24	-0-	103	1	698	3	N	11					124
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2					58
02	140 #	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-					58
03	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					58
04	150 #	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					58
05	155 #	132	-0-	-23	-0-	129	2	3	9	N	3					61
06	150 #	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					61
07	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					61
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					61
09	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					61
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	N	2					63
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					63
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRITTON OPERATING, INC. 094640
HOKETT WELL #: 1 RRCID -> 137589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4555 PERF. 4007 - 4011

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80					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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	184	-0-	-126	-0-	184	2		N	-0-			-0-
02	224 #	150	-0-	-74	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03	248 #	163	-0-	-85	-0-	163	2		N	-0-			-0-
04	210 #	140	-0-	-70	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	180 #	81	-0-	-99	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	155 #	90	-0-	-65	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	150 #	75	-0-	-75	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	90 #	35	-0-	-55	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932

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-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
CC OIL & GAS 140617
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 198307 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 1803 - 1941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
POWELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 152887 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170

01	310 #	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					21
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-					21
03	279 #	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					21
04	270 #	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					21
05	279 #	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					21
06	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					21
07	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					21
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					21
09	450 #	247	-0-	-203	-0-	247	3			N	-0-					21
10	465 #	215	-0-	-250	-0-	215	3			N	-0-					21
11	450 #	186	-0-	-264	-0-	186	3			N	-0-					21
12	248 #	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KIGHT, JUDITH WINSTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	377	-0-	-522	-0-	351	3	26	9	N	24					120
02	616 #	241	-0-	-375	-0-	215	3	26	9	N	24					144
03	620 #	590	-0-	-30	-0-	555	3	35	9	N	32					176
04	480 #	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					176
05	496 #	258	-0-	-238	-0-	245	3	13	9	N	12					188
06	570 #	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-					188
07	589 #	289	-0-	-300	-0-	289	3			N	-0-	173	1			15
08	589 #	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					15
09	480 #	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					15
10	496 #	301	-0-	-195	-0-	301	3			N	-0-					15
11	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					15
*12	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 258976 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3339 - 3385

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-

ROGERS, R.M. ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750

01	1674 #	1329	-0-	-345	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1372 #	1188	-0-	-184	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	1519 #	1140	-0-	-379	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1290 #	721	-0-	-569	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1457 #	1260	-0-	-197	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09	1410 #	743	-0-	-667	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	1426 #	1230	-0-	-196	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1230 #	760	-0-	-470	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	1271 #	674	-0-	-597	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
HILL, JIMMY R. WELL #: 1 U RRCID -> 169009 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

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-

ENSTAR ENERGY, INC. 253221
NIX, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 185536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1612 - 1640

01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ESTACADO ENERGY, LLC 254441
KNOX, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 143298 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3064 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOAG, INC. 274964
GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799

01	930 #	613	-0-	-317	-0-	613	2	N	-0-			-0-
02	840 #	636	-0-	-204	-0-	636	2	N	-0-			-0-
03	868 #	776	-0-	-92	-0-	776	2	N	-0-			-0-
04	780 #	752	-0-	-28	-0-	752	2	N	-0-			-0-
05	713 #	632	-0-	-81	-0-	632	2	N	-0-			-0-
06	750 #	503	-0-	-247	-0-	503	2	N	-0-			-0-
07	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
08	775 #	737	-0-	-38	-0-	737	2	N	-0-			-0-
09	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
10	806 #	777	-0-	-29	-0-	777	2	N	-0-			-0-
11	780 #	681	-0-	-99	-0-	681	2	N	-0-			-0-
12	806 #	484	-0-	-322	-0-	484	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 115829 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. //CONT.// 274964
LANGFORD,P.C. WELL #: 1 RRCID -> 128931 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 2077 PERF. 2033 - 2037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990

01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART, H. W. WELL #: 1A RRCID -> 247991 COMPL. DATE 07/25/1963 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 2702 - 2810

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 23793 05/19/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 45

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
FRANKS,THOMAS B WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 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	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-

IRON HORSE OIL & GAS, INC. 426407
SWENSON, CLARA J. WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	155 #	4	-0-	-151	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	150 #	25	-0-	-125	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473

01	527 #	403	-0-	-124	-0-	403	2		N	-0-			-0-
02	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
03	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
04	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
05	1085 #	91	-0-	-994	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	1050 #	1005	-0-	-45	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
07	1209 #	1046	-0-	-163	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
08	1209 #	1026	-0-	-183	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
09	1170 #	976	-0-	-194	-0-	976	2		N	-0-			-0-
10	1054 #	1008	-0-	-46	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
11	1020 #	928	-0-	-92	-0-	928	2		N	-0-			-0-
*12	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
MAGELLAN RESOURCES 521353
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, RHONE INC. 641520
FLOURNOY WELL #: A 11 RRCID -> 242323 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3672 - 3679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1085	-0-	1085	1085	1085	2		N	-0-			-0-
02	1575	1220	-0-	-355	730	1220	1		N	-0-			-0-
03	1953	1550	-0-	-403	327	1550	2		N	-0-			-0-
04	1847 R	1520	-0-	-327	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
05	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	1		N	-0-			-0-
06	1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
07	1575 R	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
08	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
09	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
10	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
11	1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
12	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SIKES F WELL #: 2 RRCID -> 108626 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3981 - 3989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965

01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
02	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	270 #	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	279 #	235	-0-	-44	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09	270 #	248	-0-	-22	-0-	248	2		N	-0-			-0-
10	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-			-0-
12	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WHITE, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 113368 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1840 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO C WELL #: 1 RRCID -> 159688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 2143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 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	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-

FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 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	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-

HUNTER, L. WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 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	205 R	205	-0-	-0-	-0-	191	2	14	9	Y	13	31	1			33
02	210 R	210	-0-	-0-	-0-	193	2	17	9	Y	15					48
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	Y	4					52
04	220 R	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2					54
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-	26	1			28
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CRIDER WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL '8' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734

01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			27
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			27
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			27
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			27
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			27
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			27
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			27
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			27
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			27
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			27
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			27
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING ESTATE 695237
LAKE SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654

01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-			6
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2	Y	-0-			6
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			6
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-			6
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-			6
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-			6
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			6
08	0	5	-0-	5	5	5	2	Y	-0-			6
09	11 X	6	-0-	-5	-0-	6	2	Y	-0-			6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			8
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2		Y	-0-			8
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			8
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			8
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-			8
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			8
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			8
08	0		16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-			8
09	32	X	16	-0-	-16	-0-	16	2		Y	-0-			8
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARLETT "D" WELL #: D 3 RRCID -> 108923 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3623 - 3633

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2		N	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05	104	N	-0-	-0-	-104	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2015 - W/O TO 7B-277133

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLINE WELL #: 5 RRCID -> 247980 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3960 - 3999

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 GAP OIL & GAS LLC 697026
LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
RIPTIDE ENERGY LLC 712946
WILLARDS WISH WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1054 #	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	1020 #	866	-0-	-154	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	1023 #	930	-0-	-93	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1050 #	988	-0-	-62	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1085 #	534	-0-	-551	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	964 R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	744	-0-	-62	-0-	689	2	55	9	N	50					110
02	728 #	668	-0-	-60	-0-	622	2	46	9	N	42					152
03	780 R	780	-0-	-0-	-0-	727	2	53	9	N	48	167	1			33
04	720 #	718	-0-	-2	-0-	670	2	48	9	N	44					77
05	810 R	810	-0-	-0-	-0-	774	2	36	9	N	33					110
06	750 #	702	-0-	-48	-0-	678	2	24	9	N	22					132
07	901 R	901	-0-	-0-	-0-	851	2	50	9	N	45					177
08	868 R	868	-0-	-0-	-0-	818	2	50	9	N	45	165	1			57
09	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1008	2	46	9	N	42					99
10	899 #	801	-0-	-98	-0-	762	2	39	9	N	35					134
11	870 #	794	-0-	-76	-0-	733	2	61	9	N	55					189
12	1085 #	703	-0-	-382	-0-	651	2	52	9	N	47	168	1			68

TOTAL GAS PROD: 9,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO-VICK WELL #: 2 RRCID -> 252147 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 1818 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SKY RESOURCES, INC. 786408
HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216

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-

JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

01	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	300 #	242	-0-	-58	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05	310 #	219	-0-	-91	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06	300 #	174	-0-	-126	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	310 #	202	-0-	-108	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09	240 #	176	-0-	-64	-0-	176	3		N	-0-			-0-
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
*11	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
*12	310 #	253	-0-	-57	-0-	253	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 39/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 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	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	180 #	142	-0-	-38	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	186 #	113	-0-	-73	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*12	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109

01	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE, M.C. WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103

01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
BRUCE, M.C. WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 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	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT, D.C. WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118

01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 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	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 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	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	8		N	-0-			-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
12	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
DAVIS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE,M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 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	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-			-0-
02	140 #	93	-0-	-47	-0-	93	3	N	-0-			-0-
03	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	3	N	-0-			-0-
04	150 #	101	-0-	-49	-0-	101	3	N	-0-			-0-
05	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3	N	-0-			-0-
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-			-0-
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-			-0-
08	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3	N	-0-			-0-
09	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3	N	-0-			-0-
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-			-0-
11	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3	N	-0-			-0-
*12	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 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	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE,M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 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	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS,J.M. WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 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 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
WILLIAMS,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDENHIRE,W.J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDENHIRE,W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100

01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	124 #	64	-0-	-60	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	124 #	47	-0-	-77	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
BRUCE,M.C.-A- WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 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	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-			-0-
02	84 #	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-			-0-
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-			-0-
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-			-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
*12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043

01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-			-0-
02	168 #	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-			-0-
03	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-			-0-
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			-0-
06	150 #	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-			-0-
07	186 #	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-			-0-
08	186 #	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-			-0-
09	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-			-0-
10	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
11	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	155 #	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT, D. C. WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027

01	372 #	327	-0-	-45	-0-	314	3	13	9	N	12			143
02	336 #	273	-0-	-63	-0-	273	3			N	-0-			143
03	372 #	344	-0-	-28	-0-	336	3	8	9	N	7			150
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	366	3	7	9	N	6			156
05	341 #	279	-0-	-62	-0-	272	3	7	9	N	6			162
06	330 #	224	-0-	-106	-0-	220	3	4	9	N	4			166
07	372 #	199	-0-	-173	-0-	198	3	1	9	N	1			167
08	372 #	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-			167
09	360 #	276	-0-	-84	-0-	275	3	1	9	N	1			168
10	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			168
11	225 R	225	-0-	-0-	-0-	221	3	4	9	N	4			172
12	279 #	200	-0-	-79	-0-	197	3	3	9	N	3			175

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			47
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	3		N	-0-			47
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			47
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			47
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			47
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			47
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			47
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			47
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			47
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			47
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			47
*12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 272269 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374

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-

US. FUELS, INC. 879264
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 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	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WHITE, JACK OPERATING 918443
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 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	124	N	70	-0-	-54	-0-	52	2	18	9	N	16					100
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	88	2	35	9	N	32					132
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	N	7					139
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	43	2	12	9	N	11					150
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	101	2	8	9	N	7					157
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2					159
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	88	2	7	9	N	6					165
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	135	2	11	9	N	10					175
09	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	2			N	-0-					175
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	63	2	14	9	N	13					188
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	N	4					192
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070

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-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163

01	2604 N	2348	-0-	-256	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
02	2212 N	2021	-0-	-191	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
06	2430 N	2411	-0-	-19	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
07	2573 N	2052	-0-	-521	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
08	2511 N	2383	-0-	-128	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
09	2400 N	2273	-0-	-127	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
*12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 243136 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4081 - 4108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	390	2	12	9	N	11					193
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	346	2	11	9	N	10					203
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	407	2	12	9	N	11					214
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	357	2	11	9	N	10					224
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	270	2	11	9	N	10					234
06	390	N	231	-0-	-159	-0-	220	2	11	9	N	10					244
07	372	N	194	-0-	-178	-0-	184	2	10	9	N	9					253
08	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-	170	1			83
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	154	2	3	9	N	3					86
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	129	2	2	9	N	2					88
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					88
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328

01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			17
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			17
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-			17
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			17
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			17
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			17
07	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2		N	-0-			17
08	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2		N	-0-			17
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2		N	-0-			17
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			17
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			17
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626

01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2		N	-0-			-0-
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 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	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 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	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	924	-0-	-306	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 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	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 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	310	N	299	-0-	-11	-0-	296	2	3	9	Y	3					65
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					65
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	333	2	2	9	Y	2					67
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					67
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	304	2	3	9	Y	3					70
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	245	2	9	9	Y	8					78
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	265	2	7	9	Y	6					84
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	283	2	9	9	Y	8					92
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					92
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	194	2	3	9	Y	3					95
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-					95
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	264	2	2	9	Y	2					97

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 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	651	N	298	-0-	-353	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	532	N	312	-0-	-220	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5296		965	-0-	-4331	-0-	962	2	3	9	N	3					23
02	1848	N	850	-0-	-998	-0-	850	2			N	-0-					23
03	2046	N	785	-0-	-1261	-0-	785	2			N	-0-					23
04	1980	N	767	-0-	-1213	-0-	766	2	1	9	N	1					24
05	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					24
06	750	N	663	-0-	-87	-0-	654	2	9	9	N	8					32
07	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					32
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					32
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	699	2	15	9	N	14					46
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					46
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	681	2	11	9	N	10					56
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 9,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 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
07	0	W	1648	-0-	1648	1648	1648	2			N	-0-					-0-
08	3273		1625	-0-	-1648	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09	1559		1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1496		1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	40	1	802	2	N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	2	N	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	40	1	693	2	N	-0-					-0-
04	780	N	637	-0-	-143	-0-	40	1	597	2	N	-0-					-0-
05	806	N	650	-0-	-156	-0-	40	1	610	2	N	-0-					-0-
06	720	N	640	-0-	-80	-0-	40	1	600	2	N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	40	1	572	2	N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	40	1	601	2	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	601	2	N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	601	2	N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. 091040
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 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	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 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	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 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	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	540	N	330	-0-	-210	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 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	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	2			N	-0-					24
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					24
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					24
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					24
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					24
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					24
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					24
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					24
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					24
10	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-					24
11	630	N	388	-0-	-242	-0-	388	2			N	-0-					24
12	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 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	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2			N	-0-					68
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					68
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					68
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					68
05	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-					68
06	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	1003	2			N	-0-					68
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					68
08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	2			N	-0-					68
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					68
10	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					68
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					68
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 12,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
RUSH, R.L. WELL #: 1AB RRCID -> 118293 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3825 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON SERVICES, INC. 112251
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					20
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					20
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					20
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					20
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					20
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					20
07	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	2			N	-0-					20
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					20
09	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1176	2			N	-0-					20
10	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	1019	2			N	-0-					20
11	1170	N	789	-0-	-381	-0-	789	2			N	-0-					20
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
CC OIL & GAS 140617
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848

01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN, JACK 142630
BRAZDA, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 018340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2131 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KELLY, R. J. ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 018346 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4011 - 4034

01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					45
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					45
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					45
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					45
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					45
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					45
07	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					45
08	248 N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					45
09	300 N	10	-0-	-290	-0-	10	3			N	-0-					45
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	521	3	145	9	N	132					177
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	1			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2015

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	660	N	390	-0-	-270	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	744	N	278	-0-	-466	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	513	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	510	N	285	-0-	-225	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	510	N	240	-0-	-270	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	840	N	10	-0-	-830	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY R. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-	169	1			10
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	Y	3					13
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					13
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					13
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					13
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	14	3	19	9	Y	17					30
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	3	14	9	Y	13					43
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	24	3	9	9	Y	8					51
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					51
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-311	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 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	1085	N	704	-0-	-381	-0-	643	3	61	9	N	55					148
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	955	3	59	9	N	54					202
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1003	3	64	9	N	58	166	1			94
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1040	3	77	9	N	70					164
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	974	3	58	9	N	53					217
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1029	3	52	9	N	47	168	1			96
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1056	3	59	9	N	54					150
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1166	3	54	9	N	49					199
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1133	3	42	9	N	38	171	1			66
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1126	3	48	9	N	44					110
11	1170	N	957	-0-	-213	-0-	931	3	26	9	N	24					134
12	1209	N	210	-0-	-999	-0-	188	3	22	9	N	20					154

TOTAL GAS PROD: 11,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 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	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, A.R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 092552 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4200 - 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	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	548	-0-	-258	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	432	-0-	-528	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 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	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 107307 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3770 - 3790

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	1			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2014 - P&A 05/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS,JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					58
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-					58
03	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					58
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					58
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					58
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					58
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					58
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					58
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					58
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					58
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					58
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 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	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	630	N	213	-0-	-417	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 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	434	N	291	-0-	-143	-0-	227	3	64	9	Y	58	60	1			12
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	324	3	48	9	Y	44	36	1			20
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	365	3	56	9	Y	51	60	1			11
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	339	3	51	9	Y	46	48	1			9
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	394	3	53	9	Y	48	48	1			9
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	351	3	46	9	Y	42	36	1			15
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	391	3	39	9	Y	35	36	1			14
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	413	3	40	9	Y	36	36	1			14
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1028	3	35	9	Y	32	36	1			10
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1447	3	42	9	Y	38	36	1			12
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1579	3	44	9	Y	40	36	1			16
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1267	3	63	9	Y	57	62	1			11

TOTAL GAS PROD: 8,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NE-56 WELL #: 2 RRCID -> 202405 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 2642 - 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW-57 WELL #: 2 RRCID -> 202406 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2657 - 2739

01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	644 N	221	-0-	-423	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
09	270 N	14	-0-	-256	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
11	300 N	79	-0-	-221	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	10	10	3		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2015 - PLUGGED 12/14/15

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK SE-53 WELL #: 3 RRCID -> 202407 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2771 - 2801

01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			58
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	316	3		N	-0-			58
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3		N	-0-			58
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			58
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			58
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			58
07	589 N	361	-0-	-228	-0-	361	3		N	-0-			58
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			58
09	540 N	321	-0-	-219	-0-	321	3		N	-0-			58
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3		N	-0-			58
11	330 N	33	-0-	-297	-0-	33	3		N	-0-			58
12	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	3		N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	415	3		N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
06	390 N	192	-0-	-198	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	403 N	278	-0-	-125	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	3		N	-0-			-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
11	510 N	359	-0-	-151	-0-	359	3		N	-0-			-0-
12	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW-57 WELL #: 3 RRCID -> 211183 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2576 - 2610

01	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
11	360 N	37	-0-	-323	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	403 N	10	-0-	-393	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NE-53 WELL #: 2 RRCID -> 211187 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2658 - 2676

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2015 - PLUGGED 11/30/15

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 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	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH C.L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 218873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3198 - 3208

*01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					61
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/05/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 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	1085	N	635	-0-	-450	-0-	635	3			N	-0-					44
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					44
03	1209	N	850	-0-	-359	-0-	850	3			N	-0-					44
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					44
05	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	3			N	-0-					44
06	810	N	590	-0-	-220	-0-	590	3			N	-0-					44
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	3			N	-0-					44
08	1085	N	344	-0-	-741	-0-	344	3			N	-0-					44
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					44
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					44
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					44
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 9,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 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	2511	#	2330	-0-	-181	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2296	#	2183	-0-	-113	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
03	3038	#	2134	-0-	-904	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
04	2940	#	1444	-0-	-1496	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	3038	#	842	-0-	-2196	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	2340	#	1114	-0-	-1226	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	2418	#	1304	-0-	-1114	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2145	-0-	-304	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1148	N	1021	-0-	-127	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	924	-0-	-192	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	943	-0-	-227	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	810	-0-	-244	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 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	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	784	N	681	-0-	-103	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	992	N	612	-0-	-380	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 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	2108	#	1734	-0-	-374	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1904	#	1516	-0-	-388	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03	2015	#	1753	-0-	-262	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	1950	#	1642	-0-	-308	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	2015	#	1495	-0-	-520	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1710	#	1356	-0-	-354	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1767	#	1267	-0-	-500	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1575	-0-	-405	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	970	-0-	970	3815	955	3	15	9	N	14					62
02	0 W	691	-0-	691	4506	684	3	7	9	N	6					68
03	5250	873	-0-	-4377	129	853	3	20	9	N	18					86
04	1800 #	849	-0-	-951	-0-	835	3	14	9	N	13					99
05	1054 #	260	-0-	-794	-0-	249	3	11	9	N	10					109
06	930 #	382	-0-	-548	-0-	362	3	20	9	N	18					127
07	868 #	483	-0-	-385	-0-	476	3	7	9	N	6	100	1			33
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	481	3	9	9	N	8					41
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	448	3	10	9	N	9					50
10	496 N	328	-0-	-168	-0-	321	3	7	9	N	6					56
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	487	3	14	9	N	13					69
*12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1084	3	14	9	N	13					82

TOTAL GAS PROD: 7,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460

01	0	3	-0-	3	15	3	3			N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	4732	1406	-0-	-3326	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	5070	1066	-0-	-4004	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	5239	962	-0-	-4277	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	5070	729	-0-	-4341	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	5239	742	-0-	-4497	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	1395 #	622	-0-	-773	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	1080 #	709	-0-	-371	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	961 #	727	-0-	-234	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	720 #	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	744 #	497	-0-	-247	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 164295 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3971 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	510	-0-	-1071	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	682	N	420	-0-	-262	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					187
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	2			N	-0-					187
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					187
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					187
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					187
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					187
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					187
08	558	N	332	-0-	-226	-0-	332	2			N	-0-					187
09	540	N	303	-0-	-237	-0-	303	2			N	-0-					187
10	682	N	381	-0-	-301	-0-	381	2			N	-0-					187
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					187
12	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-	165	1			22

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 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-

HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-		119
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		119
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		119
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-		119
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-		119
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-		119
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		119
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-		119
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		119
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-		119
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-		119
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-		119

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258

01	124	N	31	-0-	-93	-0-	30	3	1	9	Y	1		16
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	16	3			Y	-0-		16
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		16
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1		17
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1		18
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1		19
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1		20
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	3	1	9	Y	1		21
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2		23
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1		24
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	96	3	1	9	Y	1		25
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-		25

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 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	124	N	31	-0-	-93	-0-	30	3	1	9	Y	1					16
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	17	3			Y	-0-					16
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					16
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1					17
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1					18
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1					19
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					20
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	115	3	1	9	Y	1					21
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2					23
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1					24
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	95	3	1	9	Y	1					25
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 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	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 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	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ENGLISH OIL CO. 252750
FEAGANS, R. P. WELL #: 1 RRCID -> 018343 COMPL. DATE 01/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2054 - 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812

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-

FAMBROUGH, TIM D. 261260
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH, TIM D. //CONT.// 261260
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	34	-0-	34	67	34	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	25	-0-	25	92	25	2		Y	-0-			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	92				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FLOURNOY, RUSSELL B. 274065
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 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	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOAG, INC. 274964
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. //CONT.// 274964
LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					54
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					54
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					54
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					54
05	713 N	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-					54
06	600 N	493	-0-	-107	-0-	493	2			N	-0-					54
07	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					54
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					54
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					54
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					54
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					54
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 6,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRONTIER RESOURCES, INC. 287200
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A

01	14B2 EXT	167	-0-	167	167	164	2	3	9	Y	3					3
02	14B DENY	167	-0-	167	334	167	2			Y	-0-					3
03	14B2 EXT	175	-0-	175	509	175	2			Y	-0-					3
04	14B2 EXT	180	-0-	180	689	180	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	689					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	689					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	689					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	689					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801

01	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
G E OPERATING, INC. 292166
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
LEA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201215 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1860 - 1864

01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			132
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	592	3	N	-0-			132
03	682 N	290	-0-	-392	-0-	290	3	N	-0-			132
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			132
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			132
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			132
07	775 N	595	-0-	-180	-0-	595	3	N	-0-			132
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3	N	-0-			132
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	3	N	-0-			132
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-			132
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3	N	-0-			132
12	620 N	127	-0-	-493	-0-	127	3	N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 6,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210

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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS //CONT.// 340219
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2		N	-0-			-0-
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2		N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A

01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			98
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			98
03	775 N	693	-0-	-82	-0-	693	2		N	-0-			98
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2		N	-0-			98
05	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2		N	-0-			98
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2		N	-0-			98
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2		N	-0-			98
08	682 N	540	-0-	-142	-0-	540	2		N	-0-			98
09	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2		N	-0-			98
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2		N	-0-			98
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			98
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2		N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMPERIAL HOLDING LTD. 423400
BROWN, P.A. WELL #: 1 RRCID -> 084515 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3508 - 3518

01	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ITX CORPORATION 427179
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-					-0-
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROGERS,R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078

01	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2		N	-0-			-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	733	2		N	-0-			-0-
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2		N	-0-			-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
05	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2		N	-0-			-0-
06	750	N	427	-0-	-323	-0-	427	2		N	-0-			-0-
07	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2		N	-0-			-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
11	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	2		N	-0-			-0-
12	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			30
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	2		N	-0-			30
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			30
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			30
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			30
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			30
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			30
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			30
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			30
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			30
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			30
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 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	310 #	45	-0-	-265	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1537	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	2046	9	-0-	-2037	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	2046	10	-0-	-2036	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	1980	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	-0-	-0-	-2046	-0-					N	10					10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					20
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	148	2	11	9	N	10					30

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KEATING ENERGY, INC. 453142
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 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	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2084	-0-	-55	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2410	-0-	-380	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					114
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					114
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					114
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					114
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					114
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	2	5			112
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-	93	1			19
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	1	5			18
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-	1	5			17
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	1	5			16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			15
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	1	5			14

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1801	-0-	-28	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1474	-0-	-122	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	923	-0-	-667	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	220	-0-	-1392	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					40
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					40
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					40
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					40
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					40
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					40
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					40
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					40
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					40
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					40
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					40
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

KRAMER OPERATING, LLC 476586

STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	166	3	25	9	N	23					149
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	129	3	15	9	N	14					163
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	139	3	22	9	N	20					183
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	143	3	10	9	N	9	165	1			27
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	137	3	10	9	N	9					36
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	3	6	9	N	5					41
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	146	3	21	9	N	19					60
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	163	3	23	9	N	21					81
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	139	3	18	9	N	16					97
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	153	3	7	9	N	6					103
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	123	3	7	9	N	6					109
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	127	3	13	9	N	12					121

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262

BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					26
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	233	2			N	-0-					26
03	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					26
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					26
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 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	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					87
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					87
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	507	2	17	9	N	15					102
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	N	8					110
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	481	2	10	9	N	9					119
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	546	2	17	9	N	15					134
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	530	2	96	9	N	87					221
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	475	2	2	9	N	2	161	1			62
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	553	2	14	9	N	13					75
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	N	5					80
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	525	2	13	9	N	12					92
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	519	2	13	9	N	12					104

TOTAL GAS PROD: 6,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK SW-57 WELL #: 1 RRCID -> 197803 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2731 - 2799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755

01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
06	390 N	115	-0-	-275	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	372 N	108	-0-	-264	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	434 N	126	-0-	-308	-0-	126	2		N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

01	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2		N	-0-			-0-
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2		N	-0-			-0-
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2		N	-0-			-0-
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	2		N	-0-			-0-
07	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	2		N	-0-			-0-
08	434 N	314	-0-	-120	-0-	314	2		N	-0-			-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2		N	-0-			-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK"58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 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	372	N	329	-0-	-43	-0-	293	2	36	9	N	33	167	1			44
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	373	2	81	9	N	74					118
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	408	2	95	9	N	86					204
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	354	2	79	9	N	72	170	1			106
05	496	N	328	-0-	-168	-0-	220	2	108	9	N	98					204
06	480	N	319	-0-	-161	-0-	238	2	81	9	N	74	165	1			113
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	273	2	92	9	N	84					197
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	379	2	81	9	N	74	170	1			101
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	387	2	86	9	N	78					179
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	378	2	90	9	N	82	172	1			89
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	330	2	78	9	N	71					160
12	496	N	346	-0-	-150	-0-	296	2	50	9	N	45	169	1			36

TOTAL GAS PROD: 4,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

LINK "SW57" WELL #: 2 RRCID -> 251487 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3200 - 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	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	168	N	29	-0-	-139	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	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: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	40	1	252	2	N	-0-					-0-
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	40	1	218	2	N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	40	1	222	2	N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	40	1	217	2	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	266	2	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	271	2	N	-0-					-0-
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	40	1	133	2	N	-0-					-0-
08	310	N	169	-0-	-141	-0-	40	1	129	2	N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	40	1	191	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	40	1	151	2	N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	2	N	-0-					-0-
12	248	N	83	-0-	-165	-0-	40	1	43	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNALLEN OIL CO., INC. 555040
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MNA ENTERPRISES LTD. CO. //CONT.// 571988
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078

01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					12
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	40	2			N	-0-					12
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					12
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 201362 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 324 - 326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 201366 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 330 - 332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 201379 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 451 PERF. 324 - 326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 201380 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 312 - 322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 201920 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 430 PERF. 236 - 240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	N	5				134
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	99	2	6	9	N	5				139
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	103	2	17	9	N	15				154
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	135	2	7	9	N	6				160
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	48	2	4	9	N	4				164
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	105	2	4	9	N	4				168
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	110	2	6	9	N	5				173
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	N	4				177
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	108	2	2	9	N	2				179
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	106	2	2	9	N	2				181
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	105	2	6	9	N	5	171	1		15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-				-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				-0-
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-				-0-
11	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 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	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4857		4857	-0-	-0-	-0-	4854	2	3	9	N	3					52
02	4435		4435	-0-	-0-	-0-	4433	2	2	9	N	2					54
03	4898		4898	-0-	-0-	-0-	4892	2	6	9	N	5					59
04	4715		4715	-0-	-0-	-0-	4712	2	3	9	N	3					62
05	4673		4673	-0-	-0-	-0-	4670	2	3	9	N	3					65
06	4927		4927	-0-	-0-	-0-	4924	2	3	9	N	3					68
07	5092		5092	-0-	-0-	-0-	5089	2	3	9	N	3					71
08	5178		5178	-0-	-0-	-0-	5167	2	11	9	N	10					81
09	4178		4178	-0-	-0-	-0-	4169	2	9	9	N	8					89
10	5371		5371	-0-	-0-	-0-	5360	2	11	9	N	10					99
11	4749		4749	-0-	-0-	-0-	4741	2	8	9	N	7					106
12	2449		NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 53,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0

01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-			-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-			-0-
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	N	-0-			-0-
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-			-0-
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-			-0-
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-			-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-			-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-			-0-
*12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A

01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-			-0-
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-			-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	-0-			-0-
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-			-0-
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-			-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-			-0-
*12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 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	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	924	N	894	-0-	-30	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	806	-0-	-394	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 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	1116	N	835	-0-	-281	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	784	N	634	-0-	-150	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	882	-0-	-482	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	930	N	748	-0-	-182	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2154	-0-	-171	-0-	2092	2	62	9	Y	56					93
02	1764	N	1711	-0-	-53	-0-	1683	2	28	9	Y	25					118
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2346	2	58	9	Y	53	161	1			10
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					10
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					10
06	2340	N	2179	-0-	-161	-0-	2179	2			Y	-0-					10
07	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	2314	2			Y	-0-					10
08	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	2381	2			Y	-0-					10
09	2190	N	1663	-0-	-527	-0-	1663	2			Y	-0-					10
10	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	2062	2			Y	-0-					10
11	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	2120	2	99	9	Y	90					100
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1939	2	58	9	Y	53					153

TOTAL GAS PROD: 25,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
02	1372 N	1324	-0-	-48	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
12	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2		N	-0-			-0-
04	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2		N	-0-			-0-
05	992 N	805	-0-	-187	-0-	805	2		N	-0-			-0-
06	960 N	766	-0-	-194	-0-	766	2		N	-0-			-0-
07	899 N	721	-0-	-178	-0-	721	2		N	-0-			-0-
08	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	2		N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 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	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	1616	-0-	-876	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2016	-0-	-557	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1561	-0-	-389	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1472	-0-	-605	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1243	-0-	-462	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1259	-0-	-301	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	2		N	-0-			-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2		N	-0-			-0-
05	310 N	170	-0-	-140	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06	180 N	23	-0-	-157	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	248 N	39	-0-	-209	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	799	2			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	750	N	345	-0-	-405	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 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	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	947	-0-	-173	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	87	-0-	-81	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	724	-0-	-361	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580

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-

MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544

01	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	1409	2			N	-0-				-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-				-0-
04	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-				-0-
06	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			N	-0-				-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-				-0-
08	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1281	2			N	-0-				-0-
09	1500	N	505	-0-	-995	-0-	505	2			N	-0-				-0-
10	1395	N	964	-0-	-431	-0-	964	2			N	-0-				-0-
11	1230	N	711	-0-	-519	-0-	711	2			N	-0-				-0-
12	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					45
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					45
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1					46
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					46
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					46
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					46
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					46
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					46
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					46
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					46
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					46
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 5,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1169	2	18	9	N	16	141	1			-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 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	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					55
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	2			N	-0-					55
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					55
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					55
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					55
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	647	2	46	9	N	42	42	1			55
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					55
08	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					55
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					55
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					55
11	540	N	343	-0-	-197	-0-	343	2			N	-0-					55
12	682	N	334	-0-	-348	-0-	334	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 7,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045

01	930 N	833	-0-	-97	-0-	833	2	N	-0-			20
02	784 N	697	-0-	-87	-0-	697	2	N	-0-			20
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			20
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			20
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			20
06	900 N	891	-0-	-9	-0-	891	2	N	-0-			20
07	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2	N	-0-			20
08	930 N	789	-0-	-141	-0-	789	2	N	-0-			20
09	900 N	696	-0-	-204	-0-	696	2	N	-0-			20
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			20
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			20
*12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 10,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855

01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
02	588 N	499	-0-	-89	-0-	499	2	N	-0-			-0-
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2	N	-0-			-0-
04	630 N	582	-0-	-48	-0-	582	2	N	-0-			-0-
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2	N	-0-			-0-
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2	N	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-
10	651 N	343	-0-	-308	-0-	343	2	N	-0-			-0-
11	600 N	465	-0-	-135	-0-	465	2	N	-0-			-0-
12	558 N	277	-0-	-281	-0-	277	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 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	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					22
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	246	2			N	-0-					22
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	335	2	62	9	N	56					78
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					78
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					78
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					78
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-	57	1	2	5	19
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					19
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					19
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					19
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					19
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 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	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936

01	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2		N	-0-					-0-
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	2		N	-0-					-0-
03	868	N	553	-0-	-315	-0-	553	2		N	-0-					-0-
04	840	N	533	-0-	-307	-0-	533	2		N	-0-					-0-
05	806	N	550	-0-	-256	-0-	550	2		N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2		N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-					-0-
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2		N	-0-					-0-
12	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-					53
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-					53
03	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2		N	-0-					53
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2		N	-0-					53
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-					53
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-					53
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-					53
08	806	N	550	-0-	-256	-0-	550	2		N	-0-					53
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2		N	-0-					53
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2		N	-0-					53
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-					53
12	806	N	461	-0-	-345	-0-	461	2		N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BUIE "1312" WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 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	7750	5875	-0-	-1875	236045	5875	2		N	-0-			39
02	7000	6978	-0-	-22	236023	6978	2		N	-0-			39
03	7750	7412	-0-	-338	235685	7412	2		N	-0-			39
04	7500	6206	-0-	-1294	234391	6206	2		N	-0-			39
05	7750	4683	-0-	-3067	231324	4683	2		N	-0-			39
06	7500	7654	-0-	154	231478	7654	2		N	-0-			39
07	7750	7288	-0-	-462	231016	7288	2		N	-0-			39
08	7750	7254	-0-	-496	230520	7254	2		N	-0-			39
09	7500	7123	-0-	-377	230143	7123	2		N	-0-			39
10	7750	7408	-0-	-342	229801	7408	2		N	-0-			39
11	7500	6850	-0-	-650	229151	6850	2		N	-0-			39
*12	7750	6443	-0-	-1307	227844	6443	2		N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 81,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104

01	403 N	256	-0-	-147	-0-	256	2		N	-0-			25
02	308 N	186	-0-	-122	-0-	186	2		N	-0-			25
03	279 N	42	-0-	-237	-0-	42	2		N	-0-			25
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2		N	-0-			25
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			25
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			25
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			25
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-			25
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			25
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-			25
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2		N	-0-			25
12	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	144	2			N	-0-	26	1			17
02	168	N	20	-0-	-148	-0-	20	2			N	-0-					17
03	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					17
04	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					17
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					17
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					17
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					17
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					17
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					17
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					17
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086

01	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					91
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					91
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					91
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					91
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					91
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					91
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					91
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					91
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					91
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					91
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					91
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	61	2			N	-0-					33
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					33
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					33
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					33
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					33
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					33
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					33
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					33
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					33
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					33
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					33
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	57	1			15
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					15
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					15
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					15
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					15
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					15
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					29
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					29
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					29
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					29
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					29
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					29
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					117
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					117
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					117
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					117
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					117
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1					118
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					120
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					120
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					120
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					120
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1					121
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 10,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
02	2945		2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	1950		1004	-0-	-946	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	2015		716	-0-	-1299	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	1950		743	-0-	-1207	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	2015		824	-0-	-1191	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	2015		232	-0-	-1783	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	990	#	390	-0-	-600	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	837	#	415	-0-	-422	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502
BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 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	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-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124

01	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2		N	-0-					59
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-					59
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-					59
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-					59
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2		N	-0-	59	7			-0-
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2		N	-0-					-0-
07	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	2		N	-0-					-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2		N	-0-					-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2		N	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-					-0-
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER "L" WELL #: 1 RRCID -> 195776 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4052 - 4057

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-					1
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-					1
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2		N	-0-					1
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-					1
05	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	2		N	-0-	1	7			-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-					-0-
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2		N	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2		N	-0-					-0-
*11	720	N	255	-0-	-465	-0-	255	2		N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	518	2			N	-0-					46
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	2			N	-0-					46
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					46
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					46
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	46	7			-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 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	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	1888	2	147	9	N	134	172	1			49
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1755	2	140	9	N	127					176
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2002	2	193	9	N	175	212	1			139
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2179	2	119	9	N	108	178	1			69
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2058	2	116	9	N	105					174
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2110	2	146	9	N	133	231	1			76
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2240	2	97	9	N	88	91	1			73
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2309	2	89	9	N	81					154
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1978	2	75	9	N	68	163	1			59
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2125	2	107	9	N	97	127	1			29
*11	1950	N	1180	-0-	-770	-0-	1052	2	128	9	N	116					145
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 23,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER WELL #: L 12 RRCID -> 276251 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4046 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		845	-0-	845	2337	779	2	66	9	N	60					109
02	0		994	-0-	994	3331	928	2	66	9	N	60					169
03	4784		809	-0-	-3975	-0-	761	2	48	9	N	44					213
04	3536		658	-0-	-2878	-0-	645	2	13	9	N	12	167	1			58
05	6448		599	-0-	-5849	-0-	590	2	9	9	N	8					66
06	6240		555	-0-	-5685	-0-	535	2	20	9	N	18					84
07	6448		523	-0-	-5925	-0-	506	2	17	9	N	15	79	1			20
08	806	#	518	-0-	-288	-0-	501	2	17	9	N	15					35
09	660	#	478	-0-	-182	-0-	463	2	15	9	N	14					49
10	589	#	456	-0-	-133	-0-	449	2	7	9	N	6	49	1			6
*11	570	#	398	-0-	-172	-0-	377	2	21	9	N	19					25
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 6,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

RAY HERRING ESTATE 695237
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 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	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-			-0-
02	392 N	320	-0-	-72	-0-	320	2		N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2		N	-0-			-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2		N	-0-			-0-
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	484	2		N	-0-			-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2		N	-0-			-0-
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2		N	-0-			-0-
06	540 N	451	-0-	-89	-0-	451	2		N	-0-			-0-
07	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2		N	-0-			-0-
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2		N	-0-			-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2		N	-0-			-0-
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2		N	-0-			-0-
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1604	2		N	-0-			10
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			10
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			10
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			10
05	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			10
06	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-			10
07	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-			10
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			10
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			10
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			10
11	3000 N	3620	-0-	620	620	3620	2		N	-0-			10
*12	3100 N	5398	-0-	2298	2918	5398	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 30,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 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	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARLETT D WELL #: D 3 RRCID -> 277133 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3623 - 3633

05	0	100	-0-	100	100	100	2		N	-0-			-0-
06	0	84	-0-	84	184	84	2		N	-0-			-0-
07	0	66	-0-	66	250	66	2		N	-0-			-0-
08	0	85	-0-	85	335	85	2		N	-0-			-0-
09	0	89	-0-	89	424	89	2		N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	424				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	424				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	424				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
JENNINGS,G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757

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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RIDGE OIL COMPANY 711100
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542

01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2	N	-0-			-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	2	N	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2	N	-0-			-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-			-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2	N	-0-			-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2	N	-0-			-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2	N	-0-			-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091

01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	775	3	29	9	Y	26					135
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	681	3	19	9	Y	17					152
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	720	3	22	9	Y	20					172
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	690	3	24	9	Y	22					194
05	744 N	725	-0-	-19	-0-	703	3	22	9	Y	20					214
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	683	3	22	9	Y	20					234
07	744 N	702	-0-	-42	-0-	678	3	24	9	Y	22					256
08	713 N	691	-0-	-22	-0-	673	3	18	9	Y	16					272
09	720 N	671	-0-	-49	-0-	650	3	21	9	Y	19					291
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	669	3	21	9	Y	19	181	1			129
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	639	3	28	9	Y	25					154
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	659	3	14	9	Y	13					167

TOTAL GAS PROD: 8,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1127	-0-	-49	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902

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-

SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	705			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SBS OIL COMPANY //CONT.// 749870
FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015

01	4291	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
02	3571	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
03	4970	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
04	4541	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
05	4588	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
06	4359	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
07	4459	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
08	4413	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
09	3720	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
10	4310	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
11	4118	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
*12	3996	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030

01	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3		N	-0-					36
02	1120	N	1026	-0-	-94	-0-	1026	3		N	-0-					36
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-					36
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	3		N	-0-					36
05	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	3		N	-0-					36
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-					36
07	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3		N	-0-					36
08	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	3		N	-0-					36
09	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1159	3		N	-0-					36
10	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	3		N	-0-					36
11	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	3		N	-0-					36
12	1209	N	872	-0-	-337	-0-	872	3		N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 12,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382

01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413

01	2501	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
02	2240	2213	-0-	-27	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
03	2980	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3		N	-0-			-0-
04	2686	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-			-0-
05	3053	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3		N	-0-			-0-
06	2814	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
07	2997	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3		N	-0-			-0-
08	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3		N	-0-			-0-
09	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
10	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3		N	-0-			-0-
*11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
*12	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	N	855	-0-	-345	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	678	-0-	-407	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	118	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750

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-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 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	1891	N	1464	-0-	-427	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1130	-0-	-830	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	907	-0-	-503	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	827	-0-	-475	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 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	806	N	638	-0-	-168	-0-	627	2	11	9	N	10					43
02	840	N	486	-0-	-354	-0-	484	2	2	9	N	2					45
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	630	2	3	9	N	3					48
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	542	2	10	9	N	9					57
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	464	2	1	9	N	1					58
06	600	N	390	-0-	-210	-0-	389	2	1	9	N	1					59
07	558	N	355	-0-	-203	-0-	354	2	1	9	N	1					60
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	386	2	1	9	N	1					61
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1					62
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1					63
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					64
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1					65

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TRACER OPERATING, INC. 863965
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	204	-0-	204	204	204	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	503	-0-	503	707	392	2	111	9	N	101					101
*11	1017		310	-0-	-707	-0-	310	2			N	-0-					101
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459

MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 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-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	307	-0-	307	518	307	2			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	264	-0-	264	782	264	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	255	-0-	255	1037	255	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	210	-0-	210	1247	210	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	160	-0-	160	1407	160	2			N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1407					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

US. FUELS, INC. 879264

HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113

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-

MONTEREY WELL #: 2 RRCID -> 204154 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4109 - 4113

01	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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015 - PLUGGED 09/15/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988

01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-					-0-
03	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2		N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-					-0-
05	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	1804	2		N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-					-0-
07	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	1729	2		N	-0-					-0-
08	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	1580	2		N	-0-					-0-
09	1800	N	1495	-0-	-305	-0-	1495	2		N	-0-					-0-
10	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	1511	2		N	-0-					-0-
11	1530	N	1218	-0-	-312	-0-	1218	2		N	-0-					-0-
12	1550	N	1074	-0-	-476	-0-	1074	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					14
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					14
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					14
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-					14
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-					14
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2		N	-0-					14
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-					14
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-					14
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-					14
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-					14
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					14
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					63
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					63
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					63
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					63
05	744	N	464	-0-	-280	-0-	464	2			N	-0-					63
06	720	N	70	-0-	-650	-0-	70	2			N	-0-					63
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					63
08	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	2			N	-0-					63
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					63
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					63
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					63
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3806 - 3814

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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221

01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	N	3	3	1			3
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	N	3	1	1			5
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3	5	1			3
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	234	2	3	9	N	3	4	1			2
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	1	1			2
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	1	1			1
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088

01	2418	3380	-0-	962	38722	3305	2	75	9	N	68					118
02	7000	2851	-0-	-4149	34573	2785	2	66	9	N	60					178
03	7750	630	-0-	-7120	27453	599	2	31	9	N	28					206
04	7500	112	-0-	-7388	20065	78	2	34	9	N	31	180	1			57
05	7750	213	-0-	-7537	12528	154	2	59	9	N	54					111
06	7500	1368	-0-	-6132	6396	1303	2	65	9	N	59					170
07	7750	2480	-0-	-5270	1126	2416	2	64	9	N	58	171	1			57
08	3871	2745	-0-	-1126	-0-	2680	2	65	9	N	59					116
09	2640	2640	-0-	-0-	-0-	2576	2	64	9	N	58					174
10	1579	1579	-0-	-0-	-0-	1538	2	41	9	N	37					211
11	840 N	52	-0-	-788	-0-	12	2	40	9	N	36	181	1			66
12	868 N	210	-0-	-658	-0-	156	2	54	9	N	49					115

TOTAL GAS PROD: 18,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619
STEWARDSON, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 018365 COMPL. DATE 07/09/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1581 - 1585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573

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-

STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER
OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390
STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100

01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES (CROSSCUT) 86268 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY (JENNINGS SAND) 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
NOBLES IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY (JENNINGS SAND) //CONT.// 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGER (ATOKA -S-) 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANK, T.H. WELL #: 1 RRCID -> 119723 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3936 - 3944

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

01	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS) 86573 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
STUART RANCH WELL #: 7201R RRCID -> 164305 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	640	3			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS) 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
SHAIDA, JOHN H. 768650
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	383	-0-	-206	-0-	33	1	350	2	N	-0-					-0-
02	532	#	506	-0-	-26	-0-	46	1	460	2	N	-0-					-0-
03	620	#	522	-0-	-98	-0-	46	1	476	2	N	-0-					-0-
04	622	R	622	-0-	-0-	-0-	56	1	566	2	N	-0-					-0-
05	620	#	535	-0-	-85	-0-	48	1	487	2	N	-0-					-0-
06	727	R	727	-0-	-0-	-0-	83	1	644	2	N	-0-					-0-
07	651	#	607	-0-	-44	-0-	24	1	583	2	N	-0-					-0-
08	686	R	686	-0-	-0-	-0-	105	1	581	2	N	-0-					-0-
09	720	#	692	-0-	-28	-0-	103	1	589	2	N	-0-					-0-
10	752	R	752	-0-	-0-	-0-	112	1	640	2	N	-0-					-0-
11	746	R	746	-0-	-0-	-0-	116	1	630	2	N	-0-					-0-
*12	749	R	749	-0-	-0-	-0-	123	1	626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	47	1	329	3	N	-0-					-0-
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	N	-0-					-0-
03	349	R	349	-0-	-0-	-0-	46	1	303	3	N	-0-					-0-
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	46	1	266	3	N	-0-					-0-
05	339	R	339	-0-	-0-	-0-	48	1	291	3	N	-0-					-0-
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	48	1	293	3	N	-0-					-0-
07	279	#	270	-0-	-9	-0-	44	1	226	3	N	-0-					-0-
08	279	#	178	-0-	-101	-0-	38	1	140	3	N	-0-					-0-
09	270	#	142	-0-	-128	-0-	33	1	109	3	N	-0-					-0-
10	279	#	147	-0-	-132	-0-	35	1	112	3	N	-0-					-0-
11	270	#	142	-0-	-128	-0-	33	1	109	3	N	-0-					-0-
12	279	#	171	-0-	-108	-0-	36	1	135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023 #	913	-0-	-110	-0-	79	1	834	3	N	-0-					-0-
04	990 #	919	-0-	-71	-0-	89	1	830	3	N	-0-					-0-
05	1023 #	960	-0-	-63	-0-	90	1	870	3	N	-0-					-0-
06	990 #	936	-0-	-54	-0-	89	1	847	3	N	-0-					-0-
07	1023 #	993	-0-	-30	-0-	94	1	899	3	N	-0-					-0-
08	961 #	884	-0-	-77	-0-	89	1	795	3	N	-0-					-0-
09	992 R	992	-0-	-0-	-0-	83	1	855	3	N	49					49
						54	9									
10	992 #	923	-0-	-69	-0-	83	1	840	3	N	-0-					49
11	960 #	867	-0-	-93	-0-	78	1	789	3	N	-0-					49
12	992 #	837	-0-	-155	-0-	79	1	758	3	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 9,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 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
03	4247 #	4007	-0-	-240	-0-	265	1	3742	3	N	-0-					-0-
04	4110 #	4075	-0-	-35	-0-	309	1	3667	3	N	90					90
						99	9									
05	4297 R	4297	-0-	-0-	-0-	321	1	3963	3	N	12					102
						13	9									
06	4110 #	4100	-0-	-10	-0-	312	1	3762	3	N	24					126
						26	9									
07	4253 R	4253	-0-	-0-	-0-	323	1	3916	3	N	13					139
						14	9									
08	4247 #	4014	-0-	-233	-0-	317	1	3669	3	N	25					164
						28	9									
09	4110 #	4033	-0-	-77	-0-	281	1	3740	3	N	11					175
						12	9									
10	4247 #	4087	-0-	-160	-0-	287	1	3792	3	N	7					182
						8	9									
11	4110 #	3969	-0-	-141	-0-	275	1	3679	3	N	14					196
						15	9									
12	4247 #	3928	-0-	-319	-0-	278	1	3607	3	N	39	185	1			50
						43	9									

TOTAL GAS PROD: 40,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART,J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*12	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SHAIDA, JOHN H. 768650
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 018370 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 3003

01	806	N	726	-0-	-80	-0-	63	1	663	2	N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	86	1	869	2	N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	90	1	924	2	N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	83	1	827	2	N	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	70	1	711	2	N	-0-					-0-
06	780	N	465	-0-	-315	-0-	53	1	412	2	N	-0-					-0-
07	806	N	97	-0-	-709	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
08	775	N	93	-0-	-682	-0-	14	1	79	2	N	-0-					-0-
09	480	N	81	-0-	-399	-0-	12	1	69	2	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	12	1	66	2	N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	9	1	50	2	N	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	2	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	2	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					-0-
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	32	1	327	2	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	49	1	382	2	N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	15	1	362	2	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	67	1	370	2	N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	67	1	379	2	N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	68	1	390	2	N	-0-					-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	60	1	328	2	N	-0-					-0-
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	62	1	318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 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	837	N	763	-0-	-74	-0-	75	1	688	3	N	-0-					-0-
02	728	N	636	-0-	-92	-0-	66	1	570	3	N	-0-					-0-
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	74	1	675	3	N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	81	1	659	3	N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	82	1	688	3	N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	80	1	659	3	N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	84	1	700	3	N	-0-					-0-
08	775	N	632	-0-	-143	-0-	75	1	557	3	N	-0-					-0-
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	76	1	672	3	N	-0-					-0-
10	775	N	746	-0-	-29	-0-	77	1	669	3	N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	72	1	619	3	N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	74	1	612	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 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	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	211	1	2888	3	N	-0-					-0-
02	2716	X	2471	-0-	-245	-0-	176	1	2295	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2985	-0-	-22	-0-	205	1	2780	3	N	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	237	1	2708	3	N	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	236	1	2798	3	N	-0-					-0-
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	242	1	2828	3	N	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	257	1	3022	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	246	1	2759	3	N	-0-					-0-
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	218	1	2792	3	N	-0-					-0-
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	222	1	2833	3	N	-0-					-0-
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	213	1	2751	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2985	-0-	-22	-0-	221	1	2764	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	153	1	1938	3	N	-0-			-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	135	1	1628	3	N	-0-			-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	150	1	1884	3	N	-0-			-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	181	1	1966	3	N	-0-			-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	183	1	2065	3	N	-0-			-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	180	1	1978	3	N	-0-			-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	191	1	2125	3	N	-0-			-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	178	1	1860	3	N	-0-			-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	163	1	1967	3	N	-0-			-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	164	1	1950	3	N	-0-			-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	153	1	1827	3	N	-0-			-0-
*12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	157	1	1812	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056

01	341	N	308	-0-	-33	-0-	43	1	265	3	N	-0-			-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	37	1	202	3	N	-0-			-0-
03	310	N	163	-0-	-147	-0-	35	1	128	3	N	-0-			-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	45	1	251	3	N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	272	3	N	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	46	1	273	3	N	-0-			-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	49	1	293	3	N	-0-			-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	46	1	244	3	N	-0-			-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	45	1	282	3	N	-0-			-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	48	1	308	3	N	-0-			-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	268	3	N	-0-			-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	44	1	250	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097

01	186	N	148	-0-	-38	-0-	34	1	114	3	N	-0-			-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	30	1	93	3	N	-0-			-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	34	1	111	3	N	-0-			-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	34	1	108	3	N	-0-			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	35	1	112	3	N	-0-			-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	34	1	107	3	N	-0-			-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	35	1	112	3	N	-0-			-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	35	1	104	3	N	-0-			-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	33	1	109	3	N	-0-			-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	35	1	113	3	N	-0-			-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	3	N	-0-			-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	44	1	249	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040

01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	73	1	604	2	N	1					5
						1	9									
02	588 N	532	-0-	-56	-0-	77	1	454	2	N	1					6
						1	9									
03	620 N	545	-0-	-75	-0-	65	1	479	2	N	1					7
						1	9									
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	71	1	556	2	N	1	5	1			3
						1	9									
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	75	1	589	2	N	1					4
						1	9									
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	73	1	548	2	N	1					5
						1	9									
07	651 N	295	-0-	-356	-0-	64	1	230	2	N	1					6
						1	9									
08	651 N	571	-0-	-80	-0-	65	1	505	2	N	1					7
						1	9									
09	630 N	531	-0-	-99	-0-	52	1	478	2	N	1					8
						1	9									
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	73	1	520	2	N	1					9
						1	9									
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	N	1					10
						1	9									
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	74	1	513	2	N	1					11
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 1 D RRCID -> 076163 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978

01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-		-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-		-0-
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-		-0-
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-		-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1278	-0-	-148	-0-	1278	2	N	-0-		-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-		-0-
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-		-0-
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	1399	2	N	-0-		-0-
*12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 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	2170	N	2030	-0-	-140	-0-	220	1	1810	2	N	-0-			-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	266	1	1583	2	N	-0-			-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	245	1	1802	2	N	-0-			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	228	1	1774	2	N	-0-			-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	233	1	1845	2	N	-0-			-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	240	1	1802	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	455	1	1653	2	N	-0-			-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	241	1	1881	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1476	-0-	-564	-0-	145	1	1331	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	248	1	1773	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1692	-0-	-348	-0-	78	1	1614	2	N	-0-			-0-
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	240	1	1675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
06	8	X	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		15	-0-	15	15	2	1	13	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 10 A RRCID -> 128256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 3005

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 11 RRCID -> 161184 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	38 X	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 2 RRCID -> 165539 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358

01	558 N	525	-0-	-33	-0-	57	1	468	2	N	-0-					-0-
02	532 N	411	-0-	-121	-0-	59	1	352	2	N	-0-					-0-
03	589 N	451	-0-	-138	-0-	54	1	397	2	N	-0-					-0-
04	510 N	418	-0-	-92	-0-	47	1	365	2	N	5	5	1			-0-
						6	9									
05	465 N	375	-0-	-90	-0-	42	1	333	2	N	-0-					-0-
06	450 N	348	-0-	-102	-0-	41	1	307	2	N	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	98	1	354	2	N	-0-					-0-
08	372 N	297	-0-	-75	-0-	34	1	263	2	N	-0-					-0-
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	29	1	262	2	N	-0-					-0-
10	465 N	293	-0-	-172	-0-	36	1	257	2	N	-0-					-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	12	1	251	2	N	-0-					-0-
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	28	1	199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 24 RRCID -> 255750 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 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	837	N	834	-0-	-3	-0-	90	1	744	2	N	-0-					3
02	784	N	737	-0-	-47	-0-	106	1	631	2	N	-0-					3
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	94	1	690	2	N	-0-					3
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	90	1	700	2	N	10	10	1			3
							11	9									
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	90	1	714	2	N	-0-					3
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	91	1	681	2	N	-0-					3
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	190	1	690	2	N	-0-					3
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	90	1	701	2	N	-0-					3
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	75	1	686	2	N	-0-					3
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	107	1	764	2	N	-0-					3
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	35	1	738	2	N	-0-					3
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	106	1	741	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BALL WELL #: 27 RRCID -> 273851 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 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	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	296	1	2449	2	N	-0-					-0-
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	366	1	2180	2	N	-0-					-0-
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	325	1	2389	2	N	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	298	1	2330	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	317	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	303	1	2267	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3124	-0-	24	24	676	1	2448	2	N	-0-					-0-
08	2598	N	2574	-0-	-24	-0-	291	1	2283	2	N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	240	1	2225	2	N	-0-					-0-
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	307	1	2188	2	N	-0-					-0-
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	111	1	2280	2	N	-0-					-0-
*12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	297	1	2067	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

STRAWN, N. (BEND CONGL.) 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 126098 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 276082 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4020 - 4024

02	0	Z	1517	-0-	1517	1517	1517	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	1289	-0-	1289	2806	1289	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	526	-0-	526	3332	526	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	127	-0-	127	3459	127	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	549	-0-	549	4008	549	2			N	-0-					-0-
07	4197	X	189	-0-	-4008	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - WELL PLUGGED

TOTAL GAS PROD: 4,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 3 RRCID -> 037200 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3890 PERF. N/A

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			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_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/2015

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLUEGGE WELL #: 2 RRCID -> 040272 COMPL. DATE 06/04/1965 TOTAL DEPTH 3885 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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND,B.M. WELL #: 1 RRCID -> 076553 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			90
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			90
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			90
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			90
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			90
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			90
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			90
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			90
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			90
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			90
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLUB, DAVID M. 396580
HOLUB, CYRUS WELL #: 2 RRCID -> 038901 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

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-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 071059 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04	270 N	112	-0-	-158	-0-	112	2		N	-0-			-0-
05	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PUREX ENERGY LLC 683054
POPP WELL #: 6 RRCID -> 225115 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOCKSTILL, NOBLE WELL #: RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

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_____ 12/02/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABLE OPERATING COMPANY 742236
CLARK, GRAHAME WELL #: 1 RRCID -> 192928 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835

01	6634 X	4062	-0-	-2572	-0-	4009	3	53	9	Y	48	17	1			161
02	DLQ G-10	4141	-0-	4141	4141	4107	3	34	9	Y	31	161	1			31
03	DLQ G-10	4501	-0-	4501	8642	4455	3	46	9	Y	42					73
04	DLQ G-10	4261	-0-	4261	12903	4220	3	41	9	Y	37					110
05	DLQ G-10	4368	-0-	4368	17271	4315	3	53	9	Y	48					158
06	DLQ G-10	4202	-0-	4202	21473	4143	3	59	9	Y	54	175	1			37
07	DLQ G-10	4467	-0-	4467	25940	4467	3			Y	-0-					37
08	30535 X	4595	-0-	-25940	-0-	4595	3			Y	-0-					37
09	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					37
10	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5507	3	18	9	Y	16	53	1			-0-
*11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			Y	-0-					-0-
12	4588 X	3633	-0-	-955	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
JIANT-HINKSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 194309 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		71	-0-	71	133	71	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		53	-0-	53	186	53	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		78	-0-	78	264	78	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		94	-0-	94	358	94	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		114	-0-	114	472	114	3			Y	-0-					-0-
08	572	N	100	-0-	-472	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TARPON OIL & GAS CO. 836178
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 267535 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
CONWAY, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 018389 COMPL. DATE 08/07/1960 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					79
02	504	N	218	-0-	-286	-0-	218	2			N	-0-					79
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					79
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					79
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					79
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					79
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					79
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					79
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					79
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					79
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					79
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
CONWAY, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 018390 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	504	N	218	-0-	-286	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, WM. WELL #: 1A RRCID -> 034786 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-					157
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					157
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					157
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					157
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					157
06	540	N	280	-0-	-260	-0-	280	2			N	-0-					157
07	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-					157
08	558	N	257	-0-	-301	-0-	257	2			N	-0-					157
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					157
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					157
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					157
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONWAY, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 034922 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
SANDERS, WM. WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	224	N	107	-0-	-117	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	180	N	57	-0-	-123	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE NORDAN WELL #: 1A RRCID -> 037771 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 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	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONWAY, J. W. WELL #: 11A RRCID -> 176864 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
NOWAK-HOLUB WELL #: 1 RRCID -> 185967 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	660	N	11	-0-	-649	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 186427 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1971	2	43	9	N	39					180
02	700	N	429	-0-	-271	-0-	427	2	2	9	N	2					182
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					182
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					182
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					182
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1613	2	12	9	N	11	163	1			30
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1624	2	13	9	N	12					42
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	2	7	9	N	6					48
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15					63
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1474	2	25	9	N	23					86
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1678	2	21	9	N	19					105
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 15,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 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	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	3000	N	4998	-0-	1998	1998	4998	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	6667	-0-	3567	5565	6667	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	4786	-0-	1786	7351	4786	2			N	-0-			-0-
07	10808	X	3457	-0-	-7351	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-			-0-
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
*11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.) 86575 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RIDGE OIL COMPANY 711100
GUY ROBINSON RANCH WELL #: 5 RRCID -> 092357 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3938 - 3959

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 137745 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660

01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	664	2	4	9	N	4			79
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	2	4	9	N	4			83
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			83
04	660	N	504	-0-	-156	-0-	504	2			N	-0-			83
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			83
06	720	N	552	-0-	-168	-0-	552	2			N	-0-			83
07	527	N	214	-0-	-313	-0-	172	2	42	9	N	38			121
08	527	N	159	-0-	-368	-0-	159	2			N	-0-			121
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-			121
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			121
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	N	1			122
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			122

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

STRAWN, N. (DUFFER) 86575 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
MITCHELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 216371 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4054 - 4063

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (DUFFER) //CONT.// 86575 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
HOLLAND, MIKE "B" WELL #: 3 RRCID -> 121083 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	293	3	1	9	Y	1	1	1			41
02	DLQ G-10	452	-0-	452	452	452	3			Y	-0-					41
03	DLQ G-10	403	-0-	403	855	403	3			Y	-0-					41
04	DLQ G-10	241	-0-	241	1096	241	3			Y	-0-					41
05	DLQ G-10	345	-0-	345	1441	345	3			Y	-0-					41
06	DLQ G-10	283	-0-	283	1724	283	3			Y	-0-	1	1			40
07	DLQ G-10	217	-0-	217	1941	217	3			Y	-0-					40
08	2154 N	213	-0-	-1941	-0-	213	3			Y	-0-					40
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					40
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-	2	1			38
11	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	3			Y	-0-					38
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) 86575 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PUREX ENERGY LLC 683054
POPP WELL #: 4 RRCID -> 225114 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980

01	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-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 1W RRCID -> 150306 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3443

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 86575 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 13 RRCID -> 176246 COMPL. DATE 02/15/2000 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART J. N. "B" WELL #: 32 RRCID -> 194338 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486

01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-			40
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2	N	-0-			40
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			40
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			40
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-			40
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-			40
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			40
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			40
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-			40
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-			40
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2	N	-0-			40
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "49" WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035

01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			90
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			90
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			90
04	960	N	868	-0-	-92	-0-	868	2	N	-0-			90
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			90
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			90
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			90
08	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2	N	-0-			90
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			90
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			90
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	887	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	870	N	633	-0-	-237	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	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: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1702	-0-	-347	-0-	1702	3			N	-0-					88
02	2800	N	3041	-0-	241	241	3041	3			N	-0-					88
03	814	N	573	-0-	-241	-0-	532	3	41	9	N	37					125
04	1350	X	332	-0-	-1018	-0-	332	3			N	-0-					125
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					125
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					125
07	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					125
08	1395	X	1164	-0-	-231	-0-	1164	3			N	-0-					125
09	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					125
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					125
*11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					125
*12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 21,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE, GEORGE WELL #: 3A RRCID -> 183609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3368 - 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	0	A	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - P&A 08/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 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	744	N	458	-0-	-286	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	558	N	229	-0-	-329	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
CONWAY, J. W. WELL #: 13 RRCID -> 277483 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3630 - 3637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		207	-0-	207	3644	207	2			N	-0-					-0-
02	0		218	-0-	218	3862	218	2			N	-0-					-0-
03	0		203	-0-	203	4065	203	2			N	-0-					-0-
04	4246	X	181	-0-	-4065	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	651	X	197	-0-	-454	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	630	X	159	-0-	-471	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	651	X	160	-0-	-491	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	651	X	127	-0-	-524	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	630	X	67	-0-	-563	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HEATH 60 WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 274792 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3788 - 3818

01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			80
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			80
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			80
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			80
05	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-			80
06	180 #	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-			80
07	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			80
08	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-			80
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			80
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			80
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			80
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
MILLION WELL #: 2 RRCID -> 223651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 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	2599 R	2599	-0-	-0-	-0-	272	1	2327	2	N	-0-			22
02	2381 R	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			22
03	3658 #	2671	-0-	-987	-0-	413	1	2258	2	N	-0-			22
04	3540 #	2494	-0-	-1046	-0-	112	1	2382	2	N	-0-			22
05	3255 #	2910	-0-	-345	-0-	378	1	2532	2	N	-0-			22
06	3257 R	3257	-0-	-0-	-0-	234	1	3023	2	N	-0-			22
07	3034 R	3034	-0-	-0-	-0-	290	1	2744	2	N	-0-			22
08	DLQ G-10	3252	-0-	3252	3252	459	1	2793	2	N	-0-			22
09	DLQ G-10	2598	-0-	2598	5850	170	1	2428	2	N	-0-			22
10	DLQ G-10	2803	-0-	2803	8653	503	1	2300	2	N	-0-			22
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8653					N	NO RPT			22
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8653					N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 27,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

101 RANCH WELL #: 4 RRCID -> 224935 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2215	-0-	-575	-0-	232	1	1983	2	N	-0-			-0-
02	2520 #	2064	-0-	-456	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
03	2573 #	1245	-0-	-1328	-0-	192	1	1053	2	N	-0-			-0-
04	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			-0-
05	2201 #	358	-0-	-1843	-0-	47	1	311	2	N	-0-			-0-
06	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
07	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
08	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	372 #	-0-	-0-	-372	-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-

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398

LANE WELL #: 104 RRCID -> 161858 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 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	248 #	135	-0-	-113	-0-	135	3		N	-0-			29
02	280 #	140	-0-	-140	-0-	140	3		N	-0-			29
03	310 #	135	-0-	-175	-0-	135	3		N	-0-			29
04	240 #	140	-0-	-100	-0-	140	3		N	-0-			29
05	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			29
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3		N	-0-			29
07	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3		N	-0-			29
08	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	3		N	-0-			29
09	150 #	75	-0-	-75	-0-	75	3		N	-0-			29
10	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			29
*11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			29
*12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE WELL #: 105 RRCID -> 162937 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 3842

01	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	140 #	90	-0-	-50	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE WELL #: 107 RRCID -> 167864 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942

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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 8 RRCID -> 155289 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CITORI CARTER WELL #: 7 RRCID -> 276084 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3886 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960 #	456	-0-	-1504	-0-	456	2		N	-0-			-0-
03	2170 #	1062	-0-	-1108	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
04	2100 #	1389	-0-	-711	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
05	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
07	1426 #	907	-0-	-519	-0-	907	2		N	-0-			-0-
08	1426 #	823	-0-	-603	-0-	823	2		N	-0-			-0-
09	1380 #	781	-0-	-599	-0-	781	2		N	-0-			-0-
10	1178 #	255	-0-	-923	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11	1140 #	371	-0-	-769	-0-	371	2		N	-0-			-0-
12	899 #	480	-0-	-419	-0-	480	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOTEX OPERATING, LLC 168908
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 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	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	112 #	72	-0-	-40	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	93 #	27	-0-	-66	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 165740 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1827 R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1740 #	1503	-0-	-237	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	2251 R	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2897 R	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	3386 R	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
08	3120 R	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
09	2190 #	982	-0-	-1208	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700 #	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
*12	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 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	25 #	15	-0-	-10	-0-	5	1	10	3	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: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988

01	713 #	7	-0-	-706	-0-	7 3		N	-0-			20
02	644 #	10	-0-	-634	-0-	1 1	9 3	N	-0-			20
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			20
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			20
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			20
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			20
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	T. A.	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 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	496 #	364	-0-	-132	-0-	16	1	348	3	N	-0-			6
02	448 #	222	-0-	-226	-0-	21	1	201	3	N	-0-			6
03	465 #	57	-0-	-408	-0-	56	3	1	9	N	1			7
04	360 #	348	-0-	-12	-0-	20	1	328	3	N	-0-			7
05	372 #	78	-0-	-294	-0-	78	3			N	-0-			7
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			7
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			7
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3102	-0-	-184	-0-	90	1	3012	3	N	-0-			96
02	2436 #	2088	-0-	-348	-0-	197	1	1887	3	N	4			100
						4	9							
03	2697 #	2028	-0-	-669	-0-	2005	3	23	9	N	21			121
04	3000 #	1946	-0-	-1054	-0-	114	1	1832	3	N	-0-			121
05	3100 #	1687	-0-	-1413	-0-	1687	3			N	-0-			121
06	3000 #	1508	-0-	-1492	-0-	1501	3	7	9	N	6			127
07	2325 #	1485	-0-	-840	-0-	1485	3			N	-0-			127
08	2015 #	1423	-0-	-592	-0-	166	1	1257	3	N	-0-			127
09	1950 #	1513	-0-	-437	-0-	159	1	1350	3	N	4			131
						4	9							
10	1674 #	1298	-0-	-376	-0-	161	1	1137	3	N	-0-			131
11	1500 #	1098	-0-	-402	-0-	152	1	946	3	N	-0-			131
12	1550 #	1095	-0-	-455	-0-	164	1	931	3	N	-0-			131

TOTAL GAS PROD: 20,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 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	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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GIANT NRG CO., LP 302592
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 169821 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006

01	868 #	260	-0-	-608	-0-	260	2		N	-0-			-0-
02	784 #	64	-0-	-720	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
04	540 #	419	-0-	-121	-0-	419	2		N	-0-			-0-
05	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
06	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
07	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
08	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
09	1050 #	1020	-0-	-30	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
10	1674 #	1239	-0-	-435	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
11	1620 #	1351	-0-	-269	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
12	1674 #	731	-0-	-943	-0-	731	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 5 RRCID -> 236849 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	267	-0-	-43	-0-	25	1	242	2	N	-0-					-0-
02	224 #	165	-0-	-59	-0-	17	1	148	2	N	-0-					-0-
03	387 R	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	N	-0-					-0-
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N	-0-					-0-
05	350 R	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	N	-0-					-0-
06	360 #	191	-0-	-169	-0-	17	1	174	2	N	-0-					-0-
07	372 #	197	-0-	-175	-0-	18	1	179	2	N	-0-					-0-
08	372 #	240	-0-	-132	-0-	22	1	218	2	N	-0-					-0-
09	330 #	243	-0-	-87	-0-	25	1	218	2	N	-0-					-0-
10	341 #	225	-0-	-116	-0-	88	1	137	2	N	-0-					-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABLE OPERATING COMPANY 742236
STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	728	-0-	-543	-0-	728	3			Y	-0-	3	1			9
02	DLQ G-10	620	-0-	620	620	620	3			Y	-0-					9
03	DLQ G-10	575	-0-	575	1195	575	3			Y	-0-					9
04	DLQ G-10	633	-0-	633	1828	633	3			Y	-0-					9
05	DLQ G-10	622	-0-	622	2450	622	3			Y	-0-					9
06	DLQ G-10	502	-0-	502	2952	500	3	2	9	Y	2	2	1			9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2952					Y	-0-					9
08	2978 R	26	-0-	-2952	-0-	26	3			Y	-0-					9
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					9
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					9
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 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	1581 #	1229	-0-	-352	-0-	1222	3	7	9	Y	6	5	1			13
02	DLQ G-10	1206	-0-	1206	1206	1206	3			Y	-0-					13
03	DLQ G-10	1019	-0-	1019	2225	1017	3	2	9	Y	2					15
04	DLQ G-10	1006	-0-	1006	3231	1006	3			Y	-0-					15
05	DLQ G-10	1155	-0-	1155	4386	1155	3			Y	-0-					15
06	DLQ G-10	1059	-0-	1059	5445	1053	3	6	9	Y	5	3	1			17
07	DLQ G-10	831	-0-	831	6276	831	3			Y	-0-					17
08	6964 R	688	-0-	-6276	-0-	688	3			Y	-0-					17
09	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					17
10	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-	16	1			1
*11	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					1
*12	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 #	297	-0-	-75	-0-	296	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10	228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	229	-0-	229	457	229	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	256	-0-	256	713	256	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	289	-0-	289	1002	289	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	227	-0-	227	1229	226	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10	251	-0-	251	1480	251	3			Y	-0-					-0-
08	1765 R	285	-0-	-1480	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	279 #	268	-0-	-11	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	270 #	205	-0-	-65	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 8 RRCID -> 161178 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922

01	747 R	747	-0-	-0-	-0-	68	1	657	3	Y	20	22	1			6
						22	9									
02	588 #	429	-0-	-159	-0-	47	1	351	3	Y	28	17	1			17
						31	9									
03	651 #	635	-0-	-16	-0-	61	1	542	3	Y	29	35	1			11
						32	9									
04	631 R	631	-0-	-0-	-0-	66	1	528	3	Y	34	19	1			26
						37	9									
05	651 #	601	-0-	-50	-0-	66	1	535	3	Y	-0-	22	1			4
06	630 #	532	-0-	-98	-0-	61	1	470	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
07	653 R	653	-0-	-0-	-0-	70	1	583	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	651 #	634	-0-	-17	-0-	71	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	653 R	653	-0-	-0-	-0-	65	1	588	3	Y	-0-					-0-
10	651 #	640	-0-	-11	-0-	66	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	630 #	481	-0-	-149	-0-	54	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	651 #	587	-0-	-64	-0-	63	1	524	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 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	5211	R	5211	-0-	-0-	-0-	305	1	4906	3	N	-0-					142
02	5006	R	5006	-0-	-0-	-0-	302	1	4704	3	N	-0-					142
03	4678	R	4678	-0-	-0-	-0-	269	1	4326	3	N	75	176	1			41
							83	9									
04	4110	R	4110	-0-	-0-	-0-	290	1	3820	3	N	-0-					41
05	3992	R	3992	-0-	-0-	-0-	271	1	3721	3	N	-0-					41
06	3738	R	3738	-0-	-0-	-0-	260	1	3478	3	N	-0-					41
07	3733	R	3733	-0-	-0-	-0-	253	1	3404	3	N	69					110
							76	9									
08	3463	R	3463	-0-	-0-	-0-	250	1	3213	3	N	-0-					110
09	3602	R	3602	-0-	-0-	-0-	226	1	3376	3	N	-0-					110
10	3611	R	3611	-0-	-0-	-0-	227	1	3384	3	N	-0-					110
11	3548	R	3548	-0-	-0-	-0-	220	1	3328	3	N	-0-					110
*12	3740	R	3740	-0-	-0-	-0-	235	1	3447	3	N	53					163
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 48,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	130	1	1662	3	Y	42	41	1			11
							46	9									
02	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	119	1	1483	3	Y	48	29	1			30
							53	9									
03	2141	R	2141	-0-	-0-	-0-	148	1	1939	3	Y	49	60	1			19
							54	9									
04	2492	R	2492	-0-	-0-	-0-	195	1	2231	3	Y	60	33	1			46
							66	9									
05	2629	R	2629	-0-	-0-	-0-	196	1	2325	3	Y	98	120	1			24
							108	9									
06	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	176	1	2014	3	Y	77	85	1			16
							85	9									
07	2303	R	2303	-0-	-0-	-0-	176	1	2005	3	Y	111	95	1			32
							122	9									
08	2449	#	1912	-0-	-537	-0-	155	1	1651	3	Y	96	49	1			79
							106	9									
09	2370	#	2075	-0-	-295	-0-	149	1	1835	3	Y	83	97	1			65
							91	9									
10	2449	#	1922	-0-	-527	-0-	141	1	1695	3	Y	78	97	1			46
							86	9									
11	2280	#	1826	-0-	-454	-0-	133	1	1614	3	Y	72	52	1			66
							79	9									
12	2294	#	1895	-0-	-399	-0-	141	1	1666	3	Y	80	112	1			34
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 24,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 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	558 #	517	-0-	-41	-0-	56	1	461	3	N	-0-			39
02	542 R	542	-0-	-0-	-0-	55	1	487	3	N	-0-			39
03	632 R	632	-0-	-0-	-0-	62	1	570	3	N	-0-			39
04	510 #	462	-0-	-48	-0-	57	1	405	3	N	-0-			39
05	589 #	448	-0-	-141	-0-	56	1	392	3	N	-0-			39
06	600 #	441	-0-	-159	-0-	55	1	386	3	N	-0-			39
07	620 #	436	-0-	-184	-0-	55	1	381	3	N	-0-			39
08	620 #	435	-0-	-185	-0-	56	1	379	3	N	-0-			39
09	549 R	549	-0-	-0-	-0-	59	1	490	3	N	-0-			39
10	465 #	446	-0-	-19	-0-	53	1	393	3	N	-0-			39
11	450 #	432	-0-	-18	-0-	51	1	380	3	N	1			40
						1	9							
12	434 #	432	-0-	-2	-0-	53	1	379	3	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860

01	14B2 EXT	230	-0-	230	2023	39	1	191	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	320	-0-	320	2343	42	1	278	3	N	-0-			-0-
03	2600 R	257	-0-	-2343	-0-	40	1	217	3	N	-0-			-0-
04	480 #	174	-0-	-306	-0-	36	1	138	3	N	-0-			-0-
05	403 #	232	-0-	-171	-0-	41	1	191	3	N	-0-			-0-
06	330 #	281	-0-	-49	-0-	44	1	237	3	N	-0-			-0-
07	341 #	240	-0-	-101	-0-	42	1	198	3	N	-0-			-0-
08	248 #	238	-0-	-10	-0-	42	1	196	3	N	-0-			-0-
09	270 #	259	-0-	-11	-0-	41	1	218	3	N	-0-			-0-
10	279 #	186	-0-	-93	-0-	37	1	149	3	N	-0-			-0-
11	270 #	177	-0-	-93	-0-	35	1	142	3	N	-0-			-0-
12	248 #	139	-0-	-109	-0-	34	1	105	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 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	341 #	322	-0-	-19	-0-	70	1	252	3	N	-0-			-0-
02	308 #	303	-0-	-5	-0-	69	1	234	3	N	-0-			-0-
03	330 R	330	-0-	-0-	-0-	76	1	254	3	N	-0-			-0-
04	327 R	327	-0-	-0-	-0-	71	1	256	3	N	-0-			-0-
05	341 #	296	-0-	-45	-0-	46	1	250	3	N	-0-			-0-
06	330 #	284	-0-	-46	-0-	45	1	239	3	N	-0-			-0-
07	341 #	270	-0-	-71	-0-	44	1	226	3	N	-0-			-0-
08	341 #	289	-0-	-52	-0-	47	1	242	3	N	-0-			-0-
09	330 #	280	-0-	-50	-0-	46	1	234	3	N	-0-			-0-
10	310 #	272	-0-	-38	-0-	47	1	225	3	N	-0-			-0-
11	270 #	230	-0-	-40	-0-	44	1	186	3	N	-0-			-0-
12	279 #	98	-0-	-181	-0-	33	1	65	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471

01	806 #	641	-0-	-165	-0-	117	1	524	3	N	-0-			-0-
02	672 #	553	-0-	-119	-0-	109	1	444	3	N	-0-			-0-
03	713 #	631	-0-	-82	-0-	124	1	507	3	N	-0-			-0-
04	690 #	610	-0-	-80	-0-	113	1	497	3	N	-0-			-0-
05	682 #	422	-0-	-260	-0-	55	1	367	3	N	-0-			-0-
06	630 #	516	-0-	-114	-0-	61	1	455	3	N	-0-			-0-
07	620 #	566	-0-	-54	-0-	65	1	501	3	N	-0-			-0-
08	620 #	548	-0-	-72	-0-	66	1	482	3	N	-0-			-0-
09	600 #	535	-0-	-65	-0-	66	1	469	3	N	-0-			-0-
10	575 R	575	-0-	-0-	-0-	72	1	503	3	N	-0-			-0-
11	540 #	499	-0-	-41	-0-	68	1	431	3	N	-0-			-0-
*12	582 R	582	-0-	-0-	-0-	71	1	511	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON, GUY WELL #: 2 RRCID -> 154716 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3810 - 3814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
ROBINSON, GUY WELL #: 5 RRCID -> 156106 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 3983 PERF. 3738 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, GUY WELL #: 7 RRCID -> 157224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3896 - 3902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2015 - PLUGGED 10/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TFX, INC. 850972
AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 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	36258 R	5297	-0-	-30961	-0-	5297	3		N	-0-			7
02	5796 #	1637	-0-	-4159	-0-	1637	3		N	-0-			7
03	6479 #	5207	-0-	-1272	-0-	5207	3		N	-0-			7
04	6210 #	4913	-0-	-1297	-0-	4913	3		N	-0-			7
05	7483 R	7483	-0-	-0-	-0-	7483	3		N	-0-			7
06	7324 R	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3		N	-0-			7
07	6940 R	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3		N	-0-			7
08	DLQ G-10	6397	-0-	6397	6397	6397	3		N	-0-			7
09	DLQ G-10	6305	-0-	6305	12702	6305	3		N	-0-			7
10	DLQ G-10	6401	-0-	6401	19103	6401	3		N	-0-			7
11	DLQ G-10	5389	-0-	5389	24492	5389	3		N	-0-			7
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	24492				N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 63,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3031 R	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-			66
02	2874 R	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			66
03	3071 R	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-			66
04	3109 R	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		N	-0-			66
05	3178 R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-			66
06	2850 #	2590	-0-	-260	-0-	2590	2		N	-0-			66
07	3152 R	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-			66
08	3196 R	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		N	-0-			66
09	2977 R	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			66
10	2945 #	1357	-0-	-1588	-0-	1357	2		N	-0-			66
11	2850 #	548	-0-	-2302	-0-	548	2		N	-0-			66
12	2945 #	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			66

TOTAL GAS PROD: 29,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
DEAN WELL #: 3R RRCID -> 265376 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3620 - 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	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					6
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					6
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					6
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANT WELL #: 1 RRCID -> 277652 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4000 - 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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					36
07	0	W	1288	-0-	1288	1288	1288	2			N	-0-					36
08	0	W	1996	-0-	1996	3284	1996	2			N	-0-					36
09	0	W	2581	-0-	2581	5865	2581	2			N	-0-					36
10	0	W	2190	-0-	2190	8055	2190	2			N	-0-					36
11	0		984	-0-	984	9039	984	2			N	-0-					36
12	0		NO RPT	-0-	-0-	9039					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 3 RRCID -> 162527 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			3
02	168 #	156	-0-	-12	-0-	156	2		N	-0-			3
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			3
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			3
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			3
06	180 #	88	-0-	-92	-0-	88	2		N	-0-			3
07	217 #	130	-0-	-87	-0-	130	2		N	-0-			3
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			3
09	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			3
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			3
11	240 #	187	-0-	-53	-0-	187	2		N	-0-			3
12	279 #	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 5 RRCID -> 157923 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3719 - 3749

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	744	3	N	-0-			-0-
02	756 N	673	-0-	-83	-0-	63	1	610	3	N	-0-			-0-
03	806 N	772	-0-	-34	-0-	71	1	701	3	N	-0-			-0-
04	780 N	702	-0-	-78	-0-	74	1	628	3	N	-0-			-0-
05	744 N	691	-0-	-53	-0-	72	1	619	3	N	-0-			-0-
06	750 N	721	-0-	-29	-0-	74	1	647	3	N	-0-			-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	77	1	670	3	N	-0-			-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	79	1	663	3	N	-0-			-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	671	3	N	-0-			-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	73	1	683	3	N	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	3	N	-0-			-0-
*12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	75	1	708	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960) 86577 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398
BEULAH LANE WELL #: 2 RRCID -> 188452 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3870 - 3888

01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			15
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			15
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			15
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			15
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			15
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			15
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			15
08	899 N	450	-0-	-449	-0-	450	3			N	-0-			15
09	810 N	500	-0-	-310	-0-	500	3			N	-0-			15
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-			15
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			15
*12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

01	434 N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-			-0-
02	392 N	296	-0-	-96	-0-	296	2			N	-0-			-0-
03	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
09	360 N	145	-0-	-215	-0-	145	2			N	-0-			-0-
10	372 N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL G-5 WELL #: 1D RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					134
02	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					134
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					134
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					134
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	11	7			123
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 157217 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					27
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					27
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					27
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					27
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	449	3	13	9	N	12					39
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					39
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					39
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					39
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					39
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					39
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 158145 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4877 - 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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	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-

STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280

GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					9
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	2			N	-0-					9
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					9
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					9
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					9
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	504	N	253	-0-	-251	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	390	N	118	-0-	-272	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	673	2			N	-0-					27
02	616	N	446	-0-	-170	-0-	446	2			N	-0-					27
03	930	N	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-					27
04	660	N	477	-0-	-183	-0-	477	2			N	-0-					27
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					27
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					27
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					27
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					27
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2			N	-0-					27
10	682	N	199	-0-	-483	-0-	199	2			N	-0-					27
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					27
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
GRAGG, W. A., -G- WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					14
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					14
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					14
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					14
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					14
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					14
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					14
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					14
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					14
10	496	N	42	-0-	-454	-0-	42	2			N	-0-					14
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					14
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAGG, W. A., -K- WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					96
02	1372	N	1169	-0-	-203	-0-	1169	2			N	-0-					96
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					96
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					96
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					96
06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1401	2	2	9	N	2	2	8			96
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					96
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					96
09	1410	N	813	-0-	-597	-0-	813	2			N	-0-					96
10	1984	N	99	-0-	-1885	-0-	99	2			N	-0-					96
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					96
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 13,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

W.A. GRAGG -G- WELL #: 2 RRCID -> 208449 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					105
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					105
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					105
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					105
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					105
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					105
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					105
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					105
09	480	N	293	-0-	-187	-0-	293	2			N	-0-					105
10	496	N	53	-0-	-443	-0-	53	2			N	-0-					105
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					105
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 216251 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					36
02	280	N	41	-0-	-239	-0-	41	2			N	-0-					36
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					36
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					36
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
SBG WELL #: 2 RRCID -> 215291 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	509	-0-	-611	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	435	-0-	-805	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	509	-0-	-601	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	558	N	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, SW (CONGL "A") 86725 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
DOOLEY, H.H. #6 WELL #: 6 RRCID -> 080497 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4056 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	231	2			N	-0-					131
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					131
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					131
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					131
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					131
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					131
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	N	4					135
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					135
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					135
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					136
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					136
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	N	4					140

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STRONG, SW (CONGL "A") //CONT.// 86725 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
JOHNSON, M.R. WELL #: 10 RRCID -> 080498 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, SW (CONGL. D) 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
DOOLEY, H H #10 WELL #: 10 RRCID -> 080620 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4128 - 4156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER OPERATING, LLC 476586
DOOLEY, C. WELL #: 1 RRCID -> 103206 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	437	-0-	-307	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, SW (CONGL. D) //CONT.// 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
DOOLEY, C. WELL #: 4 RRCID -> 114714 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-15	-0-	39	3	8	9	Y	7					81
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	248	3	9	9	Y	8					89
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	373	3	14	9	Y	13					102
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	Y	5					107
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	Y	1					108
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	256	3	2	9	Y	2					110
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	397	3	13	9	Y	12					122
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	Y	5					127
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	3	4	9	Y	4					131
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	413	3	10	9	Y	9					140
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	3	7	9	Y	6					146
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	Y	2					148

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DOOLEY, C. WELL #: 3 RRCID -> 117997 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1750	-0-	-358	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1852	-0-	-398	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2289	-0-	-129	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
*12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 7 RRCID -> 141955 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 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	-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-

STRONG, SW (CONGL. D) //CONT.// 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
DOOLEY-CAUDILL WELL #: 1 RRCID -> 232478 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 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	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, SW. (DUFFER) 86725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
JOHNSON, M.R. #2 WELL #: 2 RRCID -> 080213 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4126 - 4146

01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.R. JOHNSON #7 WELL #: 7 RRCID -> 080403 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART (CONGLOMERATE) 86774 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
J.N. STUART "A" WELL #: 4 RRCID -> 172424 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART (ELLENBURGER) 86774 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J.N. A WELL #: 15 RRCID -> 163557 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822

01	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2			Y	-0-				23
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				23
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-				23
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-				23
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-				23
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-				23
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-				23
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-				23
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-				23
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-				23
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-				23
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	300	2	1	9	Y	1				24

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STUART (MARBLE FALLS 3500) 86774 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. WELL #: 7425 RRCID -> 189443 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 3540 - 3560

01	3941 R	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-				27
02	5225 R	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-				27
03	4653 R	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-				27
04	4285 R	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-				27
05	4509 R	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-				27
06	4388 R	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-				27
07	4248 R	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-				27
08	3966 R	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-				27
09	3357 R	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-				27
10	2687 R	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-				27
11	2479 R	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-				27
*12	2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-				27

TOTAL GAS PROD: 46,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART (MARBLE FALLS 3500) //CONT.// 86774 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 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	62 R	62	-0-	-0-	-0-	52	2	10	9	Y	9	14	1			1
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	30	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	33	2	8	9	Y	7	4	1			5
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	33	2	7	9	Y	6	4	1			7
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	28	2	10	9	Y	9	4	1			12
06	60 #	18	-0-	-42	-0-	14	2	4	9	Y	4	13	1			3
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	68	2	23	9	Y	21	11	1			13
08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	124	2	25	9	Y	23	23	1			13
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	138	2	32	9	Y	29	34	1			8
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	69	2	28	9	Y	25	24	1			9
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	117	2	36	9	Y	33	35	1			7
12	155 #	104	-0-	-51	-0-	78	2	26	9	Y	24	20	1			11

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

STUART (MARBLE FALLS 3700) 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650

01	279 #	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	252 #	102	-0-	-150	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640

01	279 #	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	252 #	102	-0-	-150	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	422	-0-	-105	-0-	149	1	273	3	N	-0-					6
02	674 R	674	-0-	-0-	-0-	242	1	432	3	N	-0-					6
03	639 R	639	-0-	-0-	-0-	212	1	427	3	N	-0-					6
04	629 R	629	-0-	-0-	-0-	203	1	426	3	N	-0-					6
05	744 #	322	-0-	-422	-0-	322	3			N	-0-					6
06	720 #	659	-0-	-61	-0-	167	1	492	3	N	-0-					6
07	744 #	450	-0-	-294	-0-	450	3			N	-0-					6
08	651 #	388	-0-	-263	-0-	388	3			N	-0-					6
09	660 #	384	-0-	-276	-0-	384	3			N	-0-					6
10	682 #	425	-0-	-257	-0-	425	3			N	-0-					6
11	660 #	366	-0-	-294	-0-	366	3			N	-0-					6
12	465 #	315	-0-	-150	-0-	315	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768

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-

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669

01	4619 #	2844	-0-	-1775	-0-	2815	2	29	9	Y	26	7	1			205
02	3780 #	2395	-0-	-1385	-0-	2375	2	20	9	Y	18	18	1			205
03	3658 #	625	-0-	-3033	-0-	617	2	8	9	Y	7	11	1			201
04	3120 #	1656	-0-	-1464	-0-	1627	2	29	9	Y	26	26	1			201
05	3007 #	1595	-0-	-1412	-0-	1548	2	47	9	Y	43	53	1			191
06	2760 #	868	-0-	-1892	-0-	823	2	45	9	Y	41	43	1			189
07	2666 #	891	-0-	-1775	-0-	834	2	57	9	Y	52	58	1			183
08	1705 #	635	-0-	-1070	-0-	585	2	50	9	Y	45	45	1			183
09	1650 #	162	-0-	-1488	-0-	143	2	19	9	Y	17	32	1			168
10	1581 #	473	-0-	-1108	-0-	426	2	47	9	Y	43	47	1			164
11	870 #	635	-0-	-235	-0-	584	2	51	9	Y	46	39	1			171
12	899 #	875	-0-	-24	-0-	818	2	57	9	Y	52	60	1			163

TOTAL GAS PROD: 13,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	61	-0-	-94	-0-	61	2		Y	-0-			22
02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			22
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			22
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			22
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			22
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			22
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY 742236
STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	T. A.	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-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-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-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) //CONT.// 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	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-

HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 143541 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 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	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10	353	-0-	353	353	353	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	378	-0-	378	731	378	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	274	-0-	274	1005	274	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	197	-0-	197	1202	197	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	206	-0-	206	1408	205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10	52	-0-	52	1460	52	3			Y	-0-					-0-
08	1659 N	199	-0-	-1460	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FEE 85 WELL #: 2 RRCID -> 165197 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 1126 - 1133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015 - P/A 07/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUNKARD (MISS.) 86818 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
STUNKARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184198 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4452 - 4566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN BELT(ATOKA) 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BANDY-TOMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 093055 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 3572 - 3578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	223	-0-	223	223	223	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS,J.T. WELL #: 2 RRCID -> 097423 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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-

SUN BELT(ATOKA) //CONT.// 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 092342 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SUN BELT (STRAWN) 87135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
HARLESS, BILLIE MARRS 357167
MARRS, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 079847 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2548 - 2601

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-

SWENSON (3815) 87632 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
SWENSON, CLARA J. & ALMA B. WELL #: 2 RRCID -> 064410 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					20
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	N	1					21
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2200	2	79	9	N	72					93
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1573	2	103	9	N	94	166	1			21
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1730	2	9	9	N	8					29
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1934	2	9	9	N	8					37
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1979	2	7	9	N	6					43
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2034	2	8	9	N	7					50
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1907	2	8	9	N	7					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 17,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

SWENSON 115 (TANNEHILL GAS) 87670 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003
SWENSON RANCH -B- WELL #: 5115 RRCID -> 115203 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1138 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - P/A 08/27/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.E.C. (CADDO) 87988 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
COX, JAMES A. WELL #: 1 RRCID -> 099424 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2650 - 2658

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-		84
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-		84
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		84
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		84
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		84
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		84
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		84
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		84
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-		84
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		84
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		84
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3	Y	-0-		84

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, JAMES A. WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-		-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-		-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-		-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.E.C. (CADDO) //CONT.// 87988 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
WHITE, B.L. WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 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	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJB (CONGL 4200) 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 117645 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 159987 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	896	N	582	-0-	-314	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	720	N	480	-0-	-240	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJB (CONGL 4200) //CONT.// 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. 679595

PADGETT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 091448 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101488 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 102467 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA (DOG BEND) 88235 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
D.N.I. 221589
KELSEY, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 198814 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA (PALO PINTO A) 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. 213275
GILMOUR J.P. WELL #: 1 RRCID -> 058286 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A

01	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3	N	-0-			-0-
02	112 N	39	-0-	-73	-0-	39	3	N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3	N	-0-			-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3	N	-0-			-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3	N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSH RAYMOND B WELL #: 1 RRCID -> 061214 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3790 PERF. N/A

01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
PEARCE BONNIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 068486 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-205	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02	168 N	57	-0-	-111	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN J. C. WELL #: 1 RRCID -> 070617 COMPL. DATE 09/19/1976 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON,EULA HALE WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

01	217 N	45	-0-	-172	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	168 N	60	-0-	-108	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3		N	-0-			-0-
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
EVANS, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 080791 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3068 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	N	1					92
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	31	3	6	9	N	5					97
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	50	3	3	9	N	3					100
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	N	1					101
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					101
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					101
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	81	1			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	6			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015 - P/A 10/01/15

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALUS (CONGL) 88260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CLAYTON "C" WELL #: RRCID -> 100645 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 4215 - 4326

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAUREN (CADDO, UPPER) 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
ROCK OPERATING 722855
LILLEY WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 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	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-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 175770 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2700 - 2766

01	93 N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	2	N	-0-					-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
03	279 N	121	-0-	-158	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	4	165	9	N	150	150	1			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 175771 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2680 - 2692

01	217 N	44	-0-	-173	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	4	19	9	N	17	17	1			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TAYLOR(CADDO) 88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BALL PRODUCING CO. 048164
OSBORNE "B" WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					69
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					69
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					69
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					69
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					69
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					69
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					69
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					69
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					69
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					69
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1037	-0-	-296	-0-	995	2	42	9	N	38	88	1			17
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					17
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1489	2	99	9	N	90					107
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	N	6	71	1			42
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1371	2	37	9	N	34					76
06	1530	N	232	-0-	-1298	-0-	231	2	1	9	N	1					77
07	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	1421	2	44	9	N	40					117
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1629	2	29	9	N	26	130	1			13
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1547	2	67	9	N	61					74
10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1375	2	2	9	N	2					76
11	1590	N	882	-0-	-708	-0-	842	2	40	9	N	36	71	1			41
12	1674	N	218	-0-	-1456	-0-	218	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 14,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

TAYLOR-WILSON (DUFFER) 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
HART, H. W. WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	2166	-0-	-2360	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	1670	-0-	-2710	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	1453	-0-	-3073	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	1332	-0-	-2202	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1091	-0-	-1699	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1232	-0-	-938	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1299	-0-	-381	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	1186	-0-	-271	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	465	N	212	-0-	-253	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	810	N	665	-0-	-145	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	815	-0-	-415	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	682	N	536	-0-	-146	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					33
02	896	N	701	-0-	-195	-0-	701	2			N	-0-					33
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					33
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					33
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					33
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					33
07	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			N	-0-					33
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1239	2	24	9	N	22					55
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					55
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					55
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					55
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2891					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE-SAGE (ELLENBURGER) 88588 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
HUNT, A. WELL #: 1 RRCID -> 187486 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2414 - 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	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-

TEE JAY (CONGL) 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
COATES WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818

01	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					15
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					15
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					15
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					15
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					15
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					15
07	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					15
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					15
09	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					15
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					15
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					15
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 094756 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3905 - 3912

01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	148	1	411	2	N	-0-					-0-
02	476 N	122	-0-	-354	-0-	44	1	78	2	N	-0-					-0-
03	589 N	312	-0-	-277	-0-	97	1	215	2	N	-0-					-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	197	1	370	2	N	-0-					-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	203	1	455	2	N	-0-					-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	175	1	442	2	N	-0-					-0-
07	589 N	308	-0-	-281	-0-	98	1	210	2	N	-0-					-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	227	1	519	2	N	-0-					-0-
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	178	1	445	2	N	-0-					-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	193	1	513	2	N	-0-					-0-
11	720 N	598	-0-	-122	-0-	181	1	417	2	N	-0-					-0-
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	202	1	411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEE JAY (CONGL) //CONT.// 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
PETEX 659782
SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STERLING OIL AND GAS 818896
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920

01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		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	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEE JAY (3750) 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
ALVEY WELL #: 1 C RRCID -> 071749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 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	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	308	N	253	-0-	-55 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	390	N	313	-0-	-77 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	434	N	313	-0-	-121 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
PENCE WELL #: 1 RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					25
02 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
06 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
08 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12 P&A COND	NO RPT			-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - P/A 02/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLETON (GRAY) 88751 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
S & H RESOURCES 740282
COX, BEN WELL #: 1 RRCID -> 032163 COMPL. DATE 03/09/1962 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 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	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENA (ELLEN) 88775 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN 55 WELL #: 1 RRCID -> 170723 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	388	2	7	9	N	6					59
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	347	2	10	9	N	9					68
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	385	2	11	9	N	10					78
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	378	2	7	9	N	6					84
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	375	2	7	9	N	6	30	1			60
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	383	2	1	9	N	1					61
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	398	2	2	9	N	2					63
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	N	1					64
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	N	2					66
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	395	2	2	9	N	2					68
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	353	2	4	9	N	4					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 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	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) 89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 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	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) 89583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
JERICHO ENERGY, INC 432097
GUERRY, GRADY WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	79	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	79	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
03	142	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE ACRES, SOUTH (GARDNER) 89676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
MORUE, DON 589975
DYER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 018421 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3823 - 3844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D & L OPERATING CO. 196477
NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	37	1			N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

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-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 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	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					47
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					47
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					47
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					47
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					47
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					47
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					47
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					47
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					47
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					47
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					47
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D.J. & T. ENERGY 196227
SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 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	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227
SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	482	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
BOHANNON WELL #: 1 RRCID -> 121450 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 2559 PERF. 2383 - 2441

01	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-

SAGE-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 127892 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2290 - 2311

01	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-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572
SAGE-KEPLER "A" WELL #: 2 RRCID -> 128588 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2396 - 2426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

EXPLO-THOMAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 128817 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 2270 - 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	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-

EXPLO-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 129836 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2276 - 2322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572
SAGE-KELLER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130606 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2340 - 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	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-

SAGE-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 130607 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2300 - 2380

01	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-

EXPLO-OTT WELL #: 1 RRCID -> 130980 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2268 - 2325

01	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-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572
SAGE-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 131193 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2290 - 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	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	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-

SAGE-KELLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131364 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2284 - 2364

01	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-

ATC THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 133769 COMPL. DATE 01/14/1990 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2430 - 2462

01	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-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572
RAMAGE, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 138793 COMPL. DATE 09/17/1990 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	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-

GOBBLER HOLLOW WELL #: 1 RRCID -> 202387 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2344 - 2370

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	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-

GOBBLER HOLLOW WELL #: 3 RRCID -> 206658 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2290 - 2375

01	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-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. 448229
HTR-REEVES WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 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	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-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239
SAGE-SULLIVAN WELL #: RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
BOWEN, A.J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
ANTLE OPERATING, INC. 026646
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 273277 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 1282 PERF. 1222 - 1231

01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
BLUFF CREEK PETROLEUM, LLC 076859
HENDRICK RANCH "Z" WELL #: 1 RRCID -> 254858 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 1473 PERF. 1230 - 1232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DKMR OIL COMPANY, INC. 221454
RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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-

ESTACADO ENERGY, LLC 254441
TCSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		5	-0-	5	5	5	1			N	-0-					-0-
03	0		5	-0-	5	10	5	1			N	-0-					-0-
04	0		5	-0-	5	15	5	1			N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	20	X	5	-0-	-15	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	0		3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
08	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	2	1	1			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	100	-0-	100	102	100	1			N	-0-					-0-
12	0		110	-0-	110	212	110	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
HARVICK, GEORGE R. 364200
E-R-M UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189457 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 3440 - 3447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31784 04/23/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS, C. E., CO. 429435
MATTHEWS 68 WELL #: 1 RRCID -> 137614 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3690 - 3698

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARDUE ENERGY INC. 639225
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890

01	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*11	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSEA OPERATING CO. 828293
MATTHEWS, ANGI 78-S WELL #: 1 RRCID -> 242526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1043 - 1046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS) 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
ANTLE OPERATING, INC. 026646
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 270472 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 1267 - 1271

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
BELLAH & MATHIEWS 063663
IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729

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-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712

01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	3					172
02	2100	N	553	-0-	-1547	-0-	553	2			N	-0-					172
03	1550	N	216	-0-	-1334	-0-	216	2			N	-0-					172
04	1140	N	49	-0-	-1091	-0-	49	2			N	-0-					172
05	620	N	11	-0-	-609	-0-	11	2			N	-0-					172
06	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2			N	-0-					172
07	3100	N	3234	-0-	134	134	3171	2	63	9	N	57					229
08	2697	N	2563	-0-	-134	-0-	2509	2	54	9	N	49					278
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-	179	1			99
10	2480		2285	-0-	-195	-0-	2261	2	24	9	N	22					121
11	2400		2110	-0-	-290	-0-	2070	2	40	9	N	36					157
12	2480		2044	-0-	-436	-0-	1996	2	48	9	N	44					201

TOTAL GAS PROD: 15,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
DAHAB ENERGY INC. 197200
CONDRON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDRON A WELL #: 5 RRCID -> 129163 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

DIAL-SIMON 216875
SANDERS, BUELA WELL #: 1 RRCID -> 032490 COMPL. DATE 08/10/1962 TOTAL DEPTH 850 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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
ATKINSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 111757 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 1236 - 1244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1D RRCID -> 171142 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 822 PERF. 379 - 384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
SANDERS, B. WELL #: 1 RRCID -> 227506 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4511 - 4521

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - PLUGGED 07/31/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
HARVICK, GEORGE R. 364200
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 144025 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDRON WELL #: 2 RRCID -> 150806 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1200 - 1201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK-CONDRON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1092	-0-	-396	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	858	-0-	-1302	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1016	-0-	-596	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1092	-0-	-396	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	857	-0-	-763	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1015	-0-	-597	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 198062 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 893 PERF. 752 - 754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS & PATTERSON 367450
HENDRICK, T. G., ESTATE WELL #: 119 RRCID -> 018428 COMPL. DATE 07/19/1957 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	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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

TIMMONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 133240 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 526 - 536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 02/12/2015 - P/A 02-12-2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS, C. E., CO. 429435

HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	N	-0-				-0-
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	5	1	147	2	N	-0-				-0-
03	279	N	116	-0-	-163	-0-	3	1	113	2	N	-0-				-0-
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	4	1	144	2	N	-0-				-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	N	-0-				-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-				-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	N	-0-				-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	6	1	184	2	N	-0-				-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	5	1	176	2	N	-0-				-0-
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	5	1	157	2	N	-0-				-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	N	-0-				-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 20 WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251

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-

MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445

01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-				-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-				-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-				-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-				-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-				-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. //CONT.// 429435
MATTHEWS 77 WELL #: 2 RRCID -> 140722 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4382 - 4388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 77 WELL #: 8 RRCID -> 144738 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4902 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 70 WELL #: 10 RRCID -> 227175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2994 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
M & K OPERATING LLC 518499
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, JOHN I. 530600
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194

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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS "B" WELL #: 17 RRCID -> 143105 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 576 - 581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
SUBSEA OPERATING CO. 828293
LAMBSHEAD WELL #: 42 RRCID -> 270834 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2721	-0-	-5029	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	7000		175	-0-	-6825	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	7750		69	-0-	-7681	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	7500		32	-0-	-7468	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	6603	#	188	-0-	-6415	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	2370		26	-0-	-2344	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS DRILLING INC. 841264
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
WHITAKER, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1792	-0-	-440	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1431	-0-	-277	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1156	-0-	-584	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	104	-0-	-1477	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1584	-0-	-696	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1675	-0-	-371	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST,GORDON T.JR. & RUGELEY,STAN 909700
BROWN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215631 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3960 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LATHAM, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 115835 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3258 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

THURBER LAKE (CONGL.) //CONT.// 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
LATHAM, SUSAN WELL #: 5 RRCID -> 118294 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, SUSAN WELL #: 3 RRCID -> 118817 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3232 - 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	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
HARTMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	530	-0-	-152	-0-	528	2	2	9	N	2					7
02	616	N	466	-0-	-150	-0-	466	2			N	-0-					7
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	N	3					10
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					10
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1					11
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					11
07	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	2			N	-0-					11
08	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					11
09	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					11
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					11
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					11
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OXXN 630579
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258

01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					119
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					119
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					119
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					119
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					119
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					119
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					119
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					119
09	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					119
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					119
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					119
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMONS (CADDO) 90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
TIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778

01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			N	-0-					14
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					14
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					14
04	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	1036	3			N	-0-					14
05	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3			N	-0-					14
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					14
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					14
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					14
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					14
10	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					14
11	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-					14
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIN CUP (CADDO) 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HENSLEE, A.E. WELL #: 2 RRCID -> 075957 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, U.V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIN CUP (CADDO) //CONT.// 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 083889 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEE,A.E. WELL #: 3 RRCID -> 091024 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 3179 PERF. 3120 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 091025 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL (STRAWN) 90088 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 085521 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1270 - 1329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*12	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 6 RRCID -> 127696 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					43
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					43
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	N	2					45
04	132 R	132	-0-	-0-	-0-	119	3	13	9	N	12					57
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	N	1					58
06	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					58
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					58
08	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					58
09	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					58
10	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					58
*11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					58
*12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TINTOP (ATOKA) 90119 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
HOTT WELL #: 1 RRCID -> 095402 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 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	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINTOP (STRAWN) 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BARBER, JAMES OPERATING 049152
MILMO-PAGE WELL #: 2 RRCID -> 093840 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 1818 PERF. 1318 - 1339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MILMO-PAGE WELL #: 1 RRCID -> 094197 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1402 - 1410

01	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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINTOP (STRAWN) //CONT.// 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936
FLEISCHER WELL #: 1 RRCID -> 114342 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1732 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2015 - P/A 07/21/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEISCHER WELL #: 4 RRCID -> 143800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1716 - 1724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/23/2015 - P/A 07/23/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON (CADDO, UPPER) 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
SLOAN RANCH WELL #: 6191 RRCID -> 277565 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1104	-0-	1104	1104	1104	3			N	-0-					-0-
07	8705 X	7601	-0-	-1104	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
08	6944 X	6496	-0-	-448	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
09	6720 X	6065	-0-	-655	-0-	6007	3	58	9	N	53					53
10	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7116	3	36	9	N	33					86
11	6720 X	6560	-0-	-160	-0-	6505	3	55	9	N	50					136
12	6944 X	6662	-0-	-282	-0-	6636	3	26	9	N	24					160

TOTAL GAS PROD: 41,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

LSM VENTURES, LLC 511753
TIPTON, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 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	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	1079	3			N	-0-					14
02	1092 N	751	-0-	-341	-0-	740	3	11	9	N	10					24
03	1147 N	595	-0-	-552	-0-	595	3			N	-0-					24
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					24
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					24
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					24
07	1147 N	922	-0-	-225	-0-	922	3			N	-0-					24
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					24
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					24
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					24
11	1110 N	959	-0-	-151	-0-	959	3			N	-0-					24
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 11,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TIPTON (CADDO, UPPER) //CONT.// 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	277	2	191	9	N	174	172	1			229
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	252	2	160	9	N	145	177	1			197
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	243	2	177	9	N	161	167	1			191
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	267	2	168	9	N	153	170	1			174
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	262	2	165	9	N	150	161	1			163
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	252	2	182	9	N	165	159	1			169
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	269	2	168	9	N	153	169	1			153
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	273	2	173	9	N	157	165	1			145
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	261	2	160	9	N	145	171	1			119
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	269	2	158	9	N	144	173	1			90
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	254	2	165	9	N	150					240
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	253	2	147	9	N	134	169	1			205

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	60	2	219	9	N	199	178	1			202
02	616	N	255	-0-	-361	-0-	101	2	154	9	N	140	171	1			171
03	341	N	181	-0-	-160	-0-	19	2	162	9	N	147	176	1			142
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	198	2	165	9	N	150	175	1			117
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	375	2	139	9	N	126					243
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	378	2	158	9	N	144	169	1			218
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	390	2	85	9	N	77	163	1			132
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	382	2	106	9	N	96					228
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	361	2	99	9	N	90	166	1			152
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	358	2	89	9	N	81					233
11	480	N	351	-0-	-129	-0-	267	2	84	9	N	76	155	1			154
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	341	2	74	9	N	67					221

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,393

TIPTON, NORTH (CADDO) 90212 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003
LENOIR WELL #: 1 RRCID -> 160308 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 3986 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOGA (CISCO) 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
GOTCHER WELL #: 1 RRCID -> 218715 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 1977 PERF. 894 - 904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

GOTCHER WELL #: 4 RRCID -> 227500 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 887 - 893

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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-

GOTCHER WELL #: 3 RRCID -> 227503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1068 PERF. 843 - 851

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
GOTCHER WELL #: 2 RRCID -> 227505 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 841 - 854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	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	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-

GOTCHER WELL #: 1M RRCID -> 238692 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 906 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 249653 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 842 - 874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	DELQ	PR	185	-0-	185	185	185	2			N	-0-			-0-
05	772	N	587	-0-	-185	-0-	587	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 250098 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 1314 PERF. 907 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	7233					N	NO RPT					-0-
02	0	W	161	-0-	161	7394	161	2			N	-0-					-0-
03	0	W	307	-0-	307	7701	307	2			N	-0-					-0-
04	0	W	186	-0-	186	7887	186	2			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFPAUIR WELL #: 5 RRCID -> 274075 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	249	-0-	249	249	249	2			N	-0-					-0-
03	0	W	294	-0-	294	543	294	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	195	-0-	195	738	195	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
GOTCHER WELL #: 6 RRCID -> 244017 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1026 - 1040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
HOFFPAUIR WELL #: 4 RRCID -> 267538 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 848 - 864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WILBOURN ENERGY INC. 923128
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 247064 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 920 - 930

01	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-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 247263 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 922 - 930

01	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-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
WILBOURN ENERGY INC. //CONT.// 923128
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 248446 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 940 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ALLISON, PAUL 014765
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 061233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5341 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
EDWARDS, C.A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070279 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 4351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
COLLINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 085463 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON "A" WELL #: 6 RRCID -> 093100 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH WELL #: 3 RRCID -> 102407 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CIRCLE K OPERATING & PROD CO 153995
CHADWELL, ODELL WELL #: 1 RRCID -> 076889 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	225	-0-	-364	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHENAULT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 018460 COMPL. DATE 07/04/1958 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 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	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					32
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					32
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					32
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					32
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					32
06	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	3			N	-0-					32
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-					32
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					32
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					32
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					32
11	1050	N	722	-0-	-328	-0-	722	3			N	-0-					32
12	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILCUTT, W. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018461 COMPL. DATE 05/15/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	786	-0-	-144	-0-	786	3			N	-0-					78
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					78
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					78
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					78
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					78
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	3			N	-0-					78
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					78
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					78
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					78
10	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-					78
11	1020	N	732	-0-	-288	-0-	732	3			N	-0-					78
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 10,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
GRANSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 018463 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5196 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					22
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					22
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					22
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					22
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					22
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					22
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					22
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					22
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					22
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					22
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					22
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 073906 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080928 COMPL. DATE 03/16/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066

01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					11
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					11
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					11
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					11
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					11
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					11
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					11
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					11
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					11
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					11
11	750	N	248	-0-	-502	-0-	248	3			N	-0-					11
12	775	N	295	-0-	-480	-0-	295	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BLAIR-WOODY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082051 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					118
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					118
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					118
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					118
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					118
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					118
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					118
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					118
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					118
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					118
11	630	N	481	-0-	-149	-0-	481	3			N	-0-					118
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 7,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, J. R. WELL #: 2 T RRCID -> 082147 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 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	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					18
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					18
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					18
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					18
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					18
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					18
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					18
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					18
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					18
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					18
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					18
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083890 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5092 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
L. B. WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151704 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 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	930	N	302	-0-	-628	-0-	302	3			N	-0-					131
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					131
03	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	3			N	-0-					131
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					131
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					131
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					131
07	682	N	150	-0-	-532	-0-	150	3			N	-0-					131
08	744	N	427	-0-	-317	-0-	427	3			N	-0-					131
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					131
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					131
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					131
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000

01	868	N	511	-0-	-357	-0-	511	3			N	-0-					34
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					34
03	651	N	481	-0-	-170	-0-	481	3			N	-0-					34
04	480	N	117	-0-	-363	-0-	117	3			N	-0-					34
05	496	N	53	-0-	-443	-0-	53	3			N	-0-					34
06	480	N	60	-0-	-420	-0-	60	3			N	-0-					34
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					34
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					34
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					34
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					34
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					34
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
TATE, A.R. WELL #: 1 RRCID -> 076565 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P/A 08-07-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIARELLO WELL #: 1 RRCID -> 083635 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MYERS, A. J. 597440
POOLVILLE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 018474 COMPL. DATE 03/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5092 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			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: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 066889 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1529	-0-	-301	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SULLIVAN WELL #: RRCID -> 070829 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
FRAZIER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 073014 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	29	2	N	-0-			23
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			23
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	N	-0-			23
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			23
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-			23
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	77	1	732	2	N	-0-			23
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	213	1	517	2	N	-0-			23
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	160	1	411	2	N	-0-			23
09	810	N	491	-0-	-319	-0-	44	1	447	2	N	-0-			23
10	744	N	448	-0-	-296	-0-	128	1	320	2	N	-0-			23
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	41	1	462	2	N	-0-			23
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	38	1	402	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN, CHARLES D. 747740
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 066890 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 5759 PERF. N/A

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-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 065494 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-			-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-			-0-
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-			-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-			-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-			-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-			-0-
11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-			-0-
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TAYLOR, BEN J. INC. //CONT.// 837361
SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	50	1	183	2	N	-0-			69
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	40	1	136	2	N	-0-			69
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	50	1	190	2	N	-0-			69
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	50	1	161	2	N	-0-			69
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	50	1	138	2	N	-0-			69
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	50	1	103	2	N	-0-			69
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	50	1	97	2	N	-0-			69
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	50	1	63	3	N	-0-			69
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	50	1	105	3	N	-0-			69
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	50	1	138	3	N	-0-			69
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	50	1	152	3	N	-0-			69
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	50	1	154	3	N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL "21" WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	N	10			45
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	2	11	9	N	10			55
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1553	2	9	9	N	8			63
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	2	4	9	N	4			67
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2			69
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1495	2	6	9	N	5			74
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1269	2	7	9	N	6			80
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	3	7	9	N	6			86
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1659	3	4	9	N	4			90
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1617	3	13	9	N	12			102
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1433	3	13	9	N	12			114
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1739	3	17	9	N	15			129

TOTAL GAS PROD: 16,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

TOTO(BEND CONGL. 5350) 90813 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ENERGYPRO, INC. 252085
WOODRUFF, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 112053 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			30
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			30
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			30
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			30
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			30
08	1643	N	1107	-0-	-536	-0-	1107	2			N	-0-			30
09	1530	N	947	-0-	-583	-0-	947	2			N	-0-			30
10	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-			30
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			30
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 12,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO(BEND CONGL. 5350) //CONT.// 90813 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					10
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					10
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					10
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					10
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					10
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					10
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					10
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					10
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					10
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					10
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					10
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHILCUTT R.S. WELL #: 1 RRCID -> 069722 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924

01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					29
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					29
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					29
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					29
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					29
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					29
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					29
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					29
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					29
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					29
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 11,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CARUTHERS CONSULTING, INC. 138827
BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 109854 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5101 - 5105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR WELL #: 2A RRCID -> 108218 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927

01	2852 X	1649	-0-	-1203	-0-	1649	2			N	-0-			21
02	2576 X	2371	-0-	-205	-0-	2371	2			N	-0-			21
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-			21
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2871	2	3	9	N	3			24
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-			24
06	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-			24
07	2852 X	2612	-0-	-240	-0-	2612	2			N	-0-			24
08	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-			24
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2904	2	2	9	N	2			26
10	2852 X	2645	-0-	-207	-0-	2645	2			N	-0-			26
11	2760 X	2435	-0-	-325	-0-	2435	2			N	-0-			26
12	2852 X	2612	-0-	-240	-0-	2612	2			N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 32,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DALWORTH WELL #: 1 RRCID -> 123668 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906

01	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-			12
02	336 N	169	-0-	-167	-0-	169	2			N	-0-			12
03	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-			12
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			12
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			12
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			12
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-			12
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-			12
09	300 N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-			12
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			12
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-			12
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
MCDANIEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084205 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3765 - 3780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	756	-0-	-174	-0-	756	3		N	-0-			-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
05	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3		N	-0-			-0-
06	960 N	926	-0-	-34	-0-	926	3		N	-0-			-0-
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	3		N	-0-			-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
10	961 N	955	-0-	-6	-0-	955	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	728	-0-	-292	-0-	728	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	964	-0-	-90	-0-	964	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS WELL #: 3 RRCID -> 093732 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4266 - 4272

01	403 N	181	-0-	-222	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03	434 N	74	-0-	-360	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181490 COMPL. DATE 12/26/2000 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 3858 - 3770

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-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LITTLE E. A. WELL #: 1 RRCID -> 070780 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	563	2			N	-0-					11
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-					11
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					11
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					11
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					11
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					11
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					11
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					11
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					11
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					11
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					11
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
NOLAND,TRUMAN WELL #: 1 RRCID -> 064082 COMPL. DATE 04/12/1975 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 074932 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A

01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					12
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					12
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					12
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					12
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					12
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					12
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					12
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					12
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					12
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					12
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					12
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ATCHLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076073 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			25
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			25
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			25
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-			25
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			25
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			25
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			25
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			25
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			25
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			25
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2	N	-0-			25
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685

01	DLQ G-10	40	-0-	40	60	40	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	85	-0-	85	145	85	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	38	-0-	38	183	38	2	N	-0-			-0-
04	226 N	43	-0-	-183	-0-	43	2	N	-0-			-0-
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2	N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					17
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					17
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					17
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					17
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					17
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					17
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					17
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					17
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
COLLINS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 055310 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					8
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					8
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					8
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					8
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					8
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					8
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					8
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					8
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					8
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					8
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					8
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 073373 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	571	2			N	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 075933 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 136020 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					12
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					12
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					12
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					12
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	2			N	-0-					12
06	660	N	479	-0-	-181	-0-	479	2			N	-0-					12
07	682	N	479	-0-	-203	-0-	479	2			N	-0-					12
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					12
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					12
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					12
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					12
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BOECKER WELL #: 1 RRCID -> 018442 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3450 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, DONOVAN "A" WELL #: RRCID -> 067293 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 073015 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 4474 PERF. N/A

01	14B2 EXT	22	-0-	22	27	2	1	20	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	14	-0-	14	41	1	1	13	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	14	-0-	14	55	2	1	12	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	12	-0-	12	67	1	1	11	2	N	-0-			-0-
05	87 X	20	-0-	-67	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
MITCHELL, DONOVAN -C- WELL #: 3 RRCID -> 073016 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					3
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	2	1	18	2	N	-0-					3
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					3
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					3
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					3
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					3
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					3
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					3
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					3
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					3
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					3
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 073107 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-					19
03	14B2	EXT	8	-0-	8	20	1	1	7	2	N	-0-					19
04	32	X	12	-0-	-20	-0-	1	1	11	2	N	-0-					19
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					19
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					19
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	N	-0-					19
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					19
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					19
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					19
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					19
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, DONOVAN "K" WELL #: 1 RRCID -> 080408 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	5	2			N	-0-					39
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					39
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					39
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					39
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					39
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					39
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					39
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					39
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					39
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					39
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					39
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	12	2	N	-0-			13
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			13
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			13
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-			13
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			13
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			13
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			13
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	N	-0-			13
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			13
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			13
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			13
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 086106 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034

01	14B2 EXT	31	-0-	31	88	1	1	30	2	N	-0-			37
02	14B2 EXT	40	-0-	40	128	1	1	39	2	N	-0-			37
03	14B2 EXT	28	-0-	28	156	28	2			N	-0-			37
04	188 X	32	-0-	-156	-0-	2	1	30	2	N	-0-			37
05	39 X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			37
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			37
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			37
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-			37
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-			37
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			37
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	N	-0-			37
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			5
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			5
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-			5
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-			5
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-			5
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-			5
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	N	-0-			5
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	25	1	61	2	N	-0-			5
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-			5
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	2	N	-0-			5
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-			5
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	29	1	99	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SMILEY, JERRY 789686
S. E. PEASTER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121499 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 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	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-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 070052 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A

01	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2	N	-0-			-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2	N	-0-			-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2	N	-0-			-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2	N	-0-			-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-			-0-
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3	N	-0-			-0-
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3	N	-0-			-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-			-0-
12	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
DONALD, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 123319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3914 - 3942

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO LIME) 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 081810 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 3198 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 136251 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 3286 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
HAWKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 018451 COMPL. DATE 01/07/1958 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3661 - 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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1765	3	30	9	N	27					149
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1772	3	36	9	N	33					182
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1893	3	36	9	N	33					215
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1812	3	35	9	N	32					247
05	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1788	3	32	9	N	29					276
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1846	3	29	9	N	26	189	1			113
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1978	3	36	9	N	33					146
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1851	3	31	9	N	28					174
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1971	3	39	9	N	35					209
10	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1898	3	26	9	N	24					233
11	1830	N	1494	-0-	-336	-0-	1464	3	30	9	N	27					260
12	2077	N	1617	-0-	-460	-0-	1597	3	20	9	N	18	187	1			91

TOTAL GAS PROD: 22,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

TOTO (CADDO LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STANLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151125 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 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	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	3		N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
07	775 N	692	-0-	-83	-0-	692	3		N	-0-			-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	3		N	-0-			-0-
11	690 N	507	-0-	-183	-0-	507	3		N	-0-			-0-
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979
HOSKINS WELL #: 1 RRCID -> 080606 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3231 - 3265

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (LIME M-1) 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 235689 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2974 - 2982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
STANLEY UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 073860 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 080939 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245

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-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BLAIR-WOODY WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TAYLOR, BEN J. INC. //CONT.// 837361
ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

TOTO (STRAWN) 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
POOLVILLE UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 018484 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					85
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					85
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					85
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					85
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					85
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					85
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					85
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					85
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					85
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					85
*11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GRANSTAFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					175
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					175
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					175
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					175
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					175
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					175
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					175
08	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					175
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					175
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					175
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					175
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DUVALL, LOUIS 236530
DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 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	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-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SMITH, K. WELL #: 1 RRCID -> 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 2560

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 3635

01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2	N	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					71
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					71
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					71
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					71
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					71
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					71
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					71
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					71
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					71
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					71
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					71
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	210	2			N	-0-					2
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					2
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					2
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					2
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					2
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					2
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					2
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					2
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					2
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					2
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					2
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FRANKLIN WELL #: 1B RRCID -> 018479 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2590 - 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	341	N	147	-0-	-194	-0-	11	1	134	2	N	2					51
							2	9									
02	308	N	131	-0-	-177	-0-	10	1	120	2	N	1					52
							1	9									
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	160	2	N	1					53
							1	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	1					54
							1	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	1					55
							1	9									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	2					57
							2	9									
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	7	1	96	2	N	1					58
							1	9									
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	N	-0-					58
09	180	N	19	-0-	-161	-0-	1	1	17	2	N	1					59
							1	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					62
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	2					64
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TOTO, SOUTH (CADDO LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LONG, BEN WELL #: 1 RRCID -> 116923 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3258 - 3272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 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	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO, SOUTH (LIME M-1) 90817 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
MCCARTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075648 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO, SOUTH (LIME M-1) //CONT.// 90817 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WATCO ENERGY 900286
MCCLUNG, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 089611 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2827 - 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	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-

TRACKER (CONGLOMERATE) 90907 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
TRACKER MINERAL 864023
WINDHAM,MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 124318 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 4553 - 4557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE) 91094 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
KENTUCKY HOME WELL #: 1 RRCID -> 125945 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3777 - 3806

01	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1439	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1310	-0-	-6	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-			-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1030	-0-	-427	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	1179	-0-	-231	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1211	-0-	-349	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
*12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY) 91156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
STASH WELL #: 1 RRCID -> 116765 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY) 91156 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH EIGHT WELL #: 1 RRCID -> 143093 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 3318 - 3322

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CAPPS) 91202 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
THOMPSON, HORACE WELL #: 5 RRCID -> 107548 COMPL. DATE 09/07/1983 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 920 - 927

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CAPPS) //CONT.// 91202 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. //CONT.// 419401
THOMPSON, HORACE WELL #: 6 RRCID -> 108037 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, HORACE WELL #: 7 RRCID -> 108038 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 940 PERF. 885 - 892

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CROSSCUT) 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CUPPS, R. W. 194816
CUPPS, R. W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077849 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 1345 PERF. 801 - 806

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-

TRICKHAM (CROSSCUT) //CONT.// 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CUPPS, R. W. //CONT.// 194816
CUPPS, R. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 103831 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 855 PERF. 782 - 796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CUPPS, R. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 109173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 864 PERF. 797 - 800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EVANS, DANA E. 255552
HAYNES, WINNIE WELL #: 3 RRCID -> 103823 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 832 - 838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRICKHAM (CROSSCUT) //CONT.// 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 3 RRCID -> 099929 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 770 - 780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BISHOP-HILL WELL #: 4 RRCID -> 175786 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CADDO OPERATING INC. 122567
MINEAR, C.M. WELL #: 12 RRCID -> 107549 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CADDO OPERATING INC. //CONT.// 122567
MINEAR, C. M. WELL #: 13 RRCID -> 112082 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 929 - 941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312
RICHMOND, A.E.-A- WELL #: 1A RRCID -> 095537 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1116 - 1126

01	14B DENY	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-

EVANS, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 101969 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1009 - 1133

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-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
EVANS, DOYLE WELL #: 1A RRCID -> 138744 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1316 - 1319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

EVANS, DOYLE WELL #: 2A RRCID -> 142583 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 990 - 1014

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
RICE,LORENE WELL #: 1 RRCID -> 102599 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 960

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-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
RICE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 105555 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 995 PERF. 935 - 945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 109278 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 960 PERF. 944 - 950

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-

TRICKHAM (FRY, UPPER) 91202 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RICH, KENNETH J. 707290
MARTIN, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 018491 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 940 - 952

01	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-

TRIPLE -H- (GRAY) 91330 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
FREEMAN-E- WELL #: 2 RRCID -> 103514 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 3685 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE -H- (HOPE) 91330 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
FREEMAN,R. M. -E- WELL #: 3 RRCID -> 097987 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1912 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISHA (STRAWN) 91415 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION 053975
DOSS WELL #: 4 RRCID -> 129119 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2571 - 2591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

TRISHA (STRAWN) //CONT.// 91415 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
DOSS WELL #: 5 RRCID -> 129221 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2565 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

TUCKCO (CONGL.) 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
BOND, T. WELL #: 1 RRCID -> 112553 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, J. WELL #: 1 RRCID -> 182856 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKCO (CONGL.) //CONT.// 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
JOHNSON FARM 433684
JOHNSON, DOKE & KATHI WELL #: 1 RRCID -> 245024 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 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	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-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
BOND, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 156208 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196

01	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198

01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					11
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	11	1			-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER'S (MORRIS SD.) 91633 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
SAUNDERS-WEATHERRED WELL #: 1C RRCID -> 259760 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 2866 - 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	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-					31
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					31
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					31
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					31
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					31
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					31
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	6					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - PLUGGED 08/26/2015

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TULLOS (CADDO) 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
LOWE, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 018493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310	N	106	-0-	-204	-0-	73	3	33	9	Y	30					80
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	127	3	15	9	Y	14	77	1			17
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	72	3	10	9	Y	9					26
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	233	3	15	9	Y	14					40
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	182	3	13	9	Y	12					52
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	246	3	30	9	Y	27					79
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	199	3	19	9	Y	17	81	1			15
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	268	3	21	9	Y	19					34
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	175	3	18	9	Y	16					50
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	159	3	10	9	Y	9					59
11	270	N	99	-0-	-171	-0-	76	3	23	9	Y	21					80
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	124	3	34	9	Y	31	87	1			24

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

TULLOS, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 018496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3215 - 3230

01	496	N	406	-0-	-90	-0-	334	3	72	9	Y	65	40	1			44
02	532	N	409	-0-	-123	-0-	385	3	24	9	Y	22	33	1			33
03	589	N	337	-0-	-252	-0-	282	3	55	9	Y	50	63	1			20
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	663	3	47	9	Y	43	33	1			30
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	623	3	47	9	Y	43	33	1			40
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	740	3	37	9	Y	34	34	1			40
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	712	3	21	9	Y	19	33	1			26
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	667	3	41	9	Y	37	33	1			30
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	606	3	19	9	Y	17	33	1			14
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	622	3	33	9	Y	30	32	1			12
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	586	3	62	9	Y	56	34	1			34
12	651	N	524	-0-	-127	-0-	461	3	63	9	Y	57	76	1			15

TOTAL GAS PROD: 7,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
VEALE, A. S. WELL #: 3 RRCID -> 018497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	288	-0-	-84	-0-	243	3	45	9	Y	41	25	1			27
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	232	3	23	9	Y	21	24	1			24
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	181	3	29	9	Y	26	38	1			12
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	380	3	26	9	Y	24	19	1			17
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	373	3	25	9	Y	23	19	1			21
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	392	3	25	9	Y	23	20	1			24
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	359	3	9	9	Y	8	18	1			14
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	339	3	20	9	Y	18	17	1			15
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	383	3	10	9	Y	9	17	1			7
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	410	3	21	9	Y	19	19	1			7
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	281	3	42	9	Y	38	23	1			22
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	286	3	23	9	Y	21	36	1			7

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

TULLOS W. H. WELL #: 13 RRCID -> 069205 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 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	403	N	293	-0-	-110	-0-	253	3	40	9	Y	36	24	1			27
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	288	3	25	9	Y	23	25	1			25
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	256	3	41	9	Y	37	47	1			15
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	544	3	37	9	Y	34	26	1			23
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	505	3	37	9	Y	34	27	1			30
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	636	3	32	9	Y	29	27	1			32
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	592	3	21	9	Y	19	29	1			22
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	569	3	33	9	Y	30	27	1			25
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	507	3	17	9	Y	15	28	1			12
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	431	3	17	9	Y	15	20	1			7
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	378	3	44	9	Y	40	24	1			23
12	527	N	315	-0-	-212	-0-	276	3	39	9	Y	35	49	1			9

TOTAL GAS PROD: 5,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

TULLOS, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 071683 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	157	-0-	-153	-0-	135	3	22	9	Y	20	14	1			15
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	157	3	12	9	Y	11	13	1			13
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	56	3	21	9	Y	19	24	1			8
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	267	3	25	9	Y	23	16	1			15
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	276	3	13	9	Y	12	13	1			14
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	321	3	20	9	Y	18	15	1			17
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	300	3	10	9	Y	9	15	1			11
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	282	3	18	9	Y	16	14	1			13
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	3	8	9	Y	7	14	1			6
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	253	3	24	9	Y	22	20	1			8
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	210	3	22	9	Y	20	14	1			14
12	310	N	178	-0-	-132	-0-	158	3	20	9	Y	18	27	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
TULLOS, W. H. WELL #: 14 RRCID -> 072466 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	251	-0-	-152	-0-	217	3	34	9	Y	31	20	1			22
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	265	3	24	9	Y	22	22	1			22
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	217	3	39	9	Y	35	43	1			14
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	425	3	30	9	Y	27	22	1			19
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	392	3	28	9	Y	25	21	1			23
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	474	3	25	9	Y	23	21	1			25
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	451	3	14	9	Y	13	21	1			17
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	440	3	25	9	Y	23	21	1			19
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	387	3	13	9	Y	12	22	1			9
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	470	3	40	9	Y	36	33	1			12
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	470	3	43	9	Y	39	26	1			25
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	364	3	53	9	Y	48	61	1			12

TOTAL GAS PROD: 4,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

TULLOS, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 073017 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

01	186	N	103	-0-	-83	-0-	88	3	15	9	Y	14	9	1			10
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	135	3	9	9	Y	8	9	1			9
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	125	3	22	9	Y	20	22	1			7
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	251	3	15	9	Y	14	11	1			10
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	210	3	18	9	Y	16	12	1			14
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	268	3	11	9	Y	10	11	1			13
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	248	3	9	9	Y	8	12	1			9
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	238	3	13	9	Y	12	11	1			10
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	183	3	8	9	Y	7	12	1			5
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	179	3	14	9	Y	13	13	1			5
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	118	3	17	9	Y	15	10	1			10
12	186	N	66	-0-	-120	-0-	57	3	9	9	Y	8	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

TULLOS, W. H. WELL #: 18 RRCID -> 074250 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A

01	124	N	51	-0-	-73	-0-	43	3	8	9	Y	7	5	1			5
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	67	3	3	9	Y	3	4	1			4
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	3	11	9	Y	10	11	1			3
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	161	3	11	9	Y	10	7	1			6
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	135	3	12	9	Y	11	8	1			9
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	3	7	9	Y	6	7	1			8
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	158	3	7	9	Y	6	8	1			6
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	152	3	9	9	Y	8	7	1			7
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	117	3	3	9	Y	3	7	1			3
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	141	3	12	9	Y	11	10	1			4
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	93	3	13	9	Y	12	8	1			8
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	44	3	7	9	Y	6	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
TULLOS, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 074751 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-45	-0-	69	3	10	9	Y	9	6	1			6
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	97	3	9	9	Y	8	7	1			7
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	91	3	15	9	Y	14	16	1			5
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	168	3	13	9	Y	12	9	1			8
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	3	10	9	Y	9	8	1			9
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	177	3	9	9	Y	8	8	1			9
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	172	3	6	9	Y	5	8	1			6
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	166	3	10	9	Y	9	8	1			7
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4	8	1			3
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	155	3	9	9	Y	8	8	1			3
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	149	3	15	9	Y	14	9	1			8
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	119	3	17	9	Y	15	19	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

VEALE, A.S. WELL #: 7 RRCID -> 087719 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	20	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	22	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	9	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-	1	1			1
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	18	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TULLOS, W.H. WELL #: 22 RRCID -> 090700 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286

01	496	N	338	-0-	-158	-0-	297	3	41	9	Y	37	24	1			27
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	412	3	34	9	Y	31	29	1			29
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	390	3	65	9	Y	59	67	1			21
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	562	3	37	9	Y	34	29	1			26
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	497	3	36	9	Y	33	28	1			31
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	592	3	30	9	Y	27	27	1			31
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	577	3	19	9	Y	17	27	1			21
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	559	3	33	9	Y	30	27	1			24
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	517	3	15	9	Y	14	27	1			11
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	466	3	23	9	Y	21	23	1			9
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	446	3	46	9	Y	42	26	1			25
12	527	N	407	-0-	-120	-0-	359	3	48	9	Y	44	58	1			11

TOTAL GAS PROD: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
LOWE, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 095981 COMPL. DATE 08/05/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	3	3	9	Y	3					9
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	3	3	9	Y	3	9	1			3
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	3	2	9	Y	2					5
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	14	3	2	9	Y	2					7
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	19	3	3	9	Y	3					10
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	14	3	6	9	Y	5					15
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-	5	1			10
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					10
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					10
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					10
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					10
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	12	3	9	9	Y	8	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TULLOS, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 097959 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 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	248	N	161	-0-	-87	-0-	139	3	22	9	Y	20	13	1			14
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	170	3	15	9	Y	14	14	1			14
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	139	3	25	9	Y	23	28	1			9
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	165	3	7	9	Y	6	8	1			7
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	152	3	11	9	Y	10	8	1			9
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	184	3	10	9	Y	9	8	1			10
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	176	3	4	9	Y	4	8	1			6
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	171	3	10	9	Y	9	8	1			7
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	150	3	4	9	Y	4	8	1			3
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	52	3	1	9	Y	1	3	1			1
11	180	N	59	-0-	-121	-0-	53	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	41	3	6	9	Y	5	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

LOWE, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 111231 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 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	155	N	126	-0-	-29	-0-	85	3	41	9	Y	37					98
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	149	3	18	9	Y	16	95	1			19
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	85	3	12	9	Y	11					30
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	275	3	19	9	Y	17					47
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	215	3	15	9	Y	14					61
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	288	3	34	9	Y	31					92
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	234	3	22	9	Y	20	95	1			17
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	138	3	26	9	Y	24					41
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	205	3	19	9	Y	17					58
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	147	3	19	9	Y	17					75
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	70	3	23	9	Y	21					96
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	114	3	8	9	Y	7	80	1			23

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 072430 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 078243 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3205 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	68	N	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2015 - W/O TO 7B-277838

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					135
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	3			N	-0-					135
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					135
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					135
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					135
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					135
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					135
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					135
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					135
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					135
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					135
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 115616 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3212 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					72
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					72
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	3	72	9	Y	65	137	1			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CALDWELL-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 175340 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1566	-0-	-139	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1100	-0-	-244	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1522	-0-	-400	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, T. L. WELL #: 1 RRCID -> 199325 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	809	-0-	-462	-0-	809	3			N	-0-					32
02	1064	#	881	-0-	-183	-0-	844	3	37	9	N	34					66
03	1147	#	962	-0-	-185	-0-	938	3	24	9	N	22					88
04	900	#	816	-0-	-84	-0-	798	3	18	9	N	16					104
05	961	#	164	-0-	-797	-0-	164	3			N	-0-					104
06	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1071	3	18	9	N	16					120
07	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1143	3	15	9	N	14					134
08	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1192	3	23	9	N	21					155
09	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					155
10	1147	#	1081	-0-	-66	-0-	1044	3	37	9	N	34	162	1			27
11	1170	#	941	-0-	-229	-0-	920	3	21	9	N	19					46
12	1209	#	969	-0-	-240	-0-	944	3	25	9	N	23					69

TOTAL GAS PROD: 11,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S., -C- WELL #: 6 RRCID -> 018500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLOS (DUFFER 4060) 91727 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
YATES, W. WELL #: B 3 RRCID -> 121426 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4060 - 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	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56 #	10	-0-	-46	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	10 #	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, W. WELL #: 2 B RRCID -> 148415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4138 PERF. 4046 - 4134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			52
02	56 #	10	-0-	-46	-0-	10	3		N	-0-			52
03	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	3		N	-0-			52
04	90 #	10	-0-	-80	-0-	10	3		N	-0-			52
05	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	3		N	-0-			52
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			52
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			52
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			52
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			52
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			52
11	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	3		N	-0-			52
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, W. 'B' WELL #: 5 RRCID -> 277349 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4048 - 4058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868 #	46	-0-	-822	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	961 #	56	-0-	-905	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	930 #	52	-0-	-878	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	30	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	961 #	24	-0-	-937	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	930 #	7	-0-	-923	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY RUN (UPPER GRAY) 91854 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
KNOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 094688 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	112	2	7	9	N	6					6
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	247	2	13	9	N	12					18
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	204	2	15	9	N	14					32
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	2	13	9	N	12					44
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	300	2	20	9	N	18					62
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	N	10					72
09	360	N	230	-0-	-130	-0-	217	2	13	9	N	12					84
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					84
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					84
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

UNION HILL (STRAWN) 92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 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	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1640	2	21	9	N	19					116
02	1484	N	1465	-0-	-19	-0-	1447	2	18	9	N	16					132
03	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1622	2	17	9	N	15					147
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1618	2	19	9	N	17					164
05	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1584	2	21	9	N	19					183
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1631	2	19	9	N	17					200
07	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1645	2	15	9	N	14	166	1			48
08	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1537	2	20	9	N	18					66
09	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1511	2	20	9	N	18					84
10	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1559	2	19	9	N	17					101
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1533	2	19	9	N	17					118
12	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1541	2	21	9	N	19					137

TOTAL GAS PROD: 19,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.) 92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
GILMORE-OWEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	350	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	308	1	1754	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	291	1	1910	2	N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	320	1	1858	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	414	1	1787	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	378	1	1752	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	432	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	431	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1666	-0-	-464	-0-	154	1	1512	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1705	-0-	-496	-0-	10	1	1695	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1478	-0-	-652	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORD -D- WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 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	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			15
02	364 N	298	-0-	-66	-0-	298	2			N	-0-			15
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			15
04	420 N	19	-0-	-401	-0-	19	2			N	-0-			15
05	341 N	123	-0-	-218	-0-	123	2			N	-0-			15
06	960 N	113	-0-	-847	-0-	113	2			N	-0-			15
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			15
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			15
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-			54
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			54
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			54
04	390 N	21	-0-	-369	-0-	19	2	2	9	N	2			56
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	N	1			57
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			57
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1			58
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	N	2			60
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	N	2			62
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	N	3			65
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	N	2			67
*12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2			69

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VALERA (CROSSCUT) //CONT.// 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	672	-0-	-2428	54759	672	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	537	-0-	-2263	52496	537	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	49396					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	46396					N	-0-					-0-
05	3100	N	662	-0-	-2438	43958	662	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	601	-0-	-2399	41559	601	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	918	-0-	-2182	39377	918	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	622	-0-	-2478	36899	622	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	644	-0-	-2356	34543	644	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	493	-0-	-2607	31936	493	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	441	-0-	-2559	29377	441	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	598	-0-	-2502	26875	598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDENS,RALPH M. WELL #: 1 RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
RAE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 018504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2770 - 2975

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (FRY, UPPER) //CONT.// 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 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	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					302
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					302
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					302
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					302
05	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					302
06	570	N	397	-0-	-173	-0-	397	2			N	-0-					302
07	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	2			N	-0-					302
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					302
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					302
10	403	N	209	-0-	-194	-0-	203	2	6	9	N	5					307
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	350	2	44	9	N	40					347
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1233	2	15	9	N	14					361

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

01	186	X	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	180	X	23	-0-	-157	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	186	X	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	210	X	133	-0-	-77	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
08	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
10	217	X	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	210	X	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	217	X	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (KING) 92951 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
MCCORD -G- WELL #: 1 RRCID -> 065585 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 3416 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-

VALERA (MORRIS) 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
RAE, GEORGE B. WELL #: 2 RRCID -> 018503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAE, GEORGE WELL #: 4A RRCID -> 102163 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2902 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY RANCH WELL #: 4B RRCID -> 121086 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2926 - 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	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN (MARBLE FALLS) 93052 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
MC CRACKEN TRUST WELL #: 4 RRCID -> 114221 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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-

MC CRACKEN TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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-

VAN DYKE (ATOKA) 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WHARTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 088821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2530 - 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	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-

VAN DYKE (ATOKA) //CONT.// 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GOEN WELL #: 1 RRCID -> 078171 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	9	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	10	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	27	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	36	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON A WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	277	1	621	3	Y	-0-					33
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	278	1	583	3	Y	4					37
							4	9									
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	261	1	608	3	Y	-0-					37
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	248	1	626	3	Y	9					46
							10	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	291	1	594	3	Y	-0-					46
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	191	1	497	3	Y	-0-	45	1			1
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	203	1	627	3	Y	4					5
							4	9									
*08	899	N	762	-0-	-137	-0-	177	1	584	3	Y	1					6
							1	9									
*09	780	N	706	-0-	-74	-0-	158	1	548	3	Y	-0-					6
*10	837	N	707	-0-	-130	-0-	133	1	574	3	Y	-0-					6
*11	750	N	713	-0-	-37	-0-	141	1	572	3	Y	-0-					6
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	119	1	571	3	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VAN DYKE (CISCO 600) 93070 351 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO CROSS, LLC 637384
COLLINS WELL #: 1A RRCID -> 094186 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 803 PERF. 594 - 608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN DYKE (STRAWN) 93070 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MELBA WELL #: 1 RRCID -> 078172 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2154 - 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	124	N	72	-0-	-52	-0-	22	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	48	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	53	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	49	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	47	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	66	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	27	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	15	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	72	-0-	-168	-0-	16	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	143	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEAL STATION (ATOKA CONGL.) 93280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PROPP PRODUCTION, LLC 681469
RICHARD, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 186451 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3442 - 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	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE (MARBLE FALLS) 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
YANDELL, M. WELL #: 1 RRCID -> 057418 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					135
02	364	#	194	-0-	-170	-0-	194	3			N	-0-					135
03	403	#	299	-0-	-104	-0-	299	3			N	-0-					135
04	390	#	267	-0-	-123	-0-	263	3	4	9	N	4					139
05	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					139
*06	300	#	257	-0-	-43	-0-	247	3	10	9	N	9					148
*07	310	#	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-	77	1			71
08	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					71
09	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					71
10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					71
*11	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					71
*12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
WALKER, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 076045 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	73	-0-	-268	-0-	59	3	14	9	Y	13					23
02	364 #	77	-0-	-287	-0-	58	3	19	9	Y	17					40
03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	528	3	21	9	Y	19	36	1			23
04	676 R	676	-0-	-0-	-0-	642	3	34	9	Y	31	35	1			19
05	627 R	627	-0-	-0-	-0-	590	3	37	9	Y	34	33	1			20
06	545 R	545	-0-	-0-	-0-	516	3	29	9	Y	26	34	1			12
07	549 R	549	-0-	-0-	-0-	516	3	33	9	Y	30	34	1			8
08	577 R	577	-0-	-0-	-0-	556	3	21	9	Y	19					27
09	480 #	454	-0-	-26	-0-	424	3	30	9	Y	27	32	1			22
10	496 #	328	-0-	-168	-0-	306	3	22	9	Y	20	35	1			7
11	480 #	432	-0-	-48	-0-	404	3	28	9	Y	25	31	1			1
*12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

VEALE, A.S. "C" WELL #: 8 RRCID -> 083018 COMPL. DATE 06/00/1924 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	48	-0-	-76	-0-	48	3			Y	-0-					36
02	140 #	8	-0-	-132	-0-	8	3			Y	-0-					36
03	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-					36
04	150 #	17	-0-	-133	-0-	17	3			Y	-0-					36
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					36
06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					36
*07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					36
08	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					36
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					36
10	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					36
11	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					36
*12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE, A.S. "C" WELL #: 13 RRCID -> 105713 COMPL. DATE 02/26/1971 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					10
04	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					10
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
06	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
VEALE, A. S. "C" WELL #: 14 RRCID -> 111749 COMPL. DATE 01/03/1987 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	53	-0-	-71	-0-	53	3			Y	-0-					7
02	448 #	17	-0-	-431	-0-	17	3			Y	-0-					7
03	496 #	36	-0-	-460	-0-	36	3			Y	-0-					7
04	480 #	65	-0-	-415	-0-	65	3			Y	-0-					7
05	310 #	147	-0-	-163	-0-	147	3			Y	-0-					7
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					7
*07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					7
08	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					7
09	150 #	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					7
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					7
*12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MM TERRY RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 118030 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	640	3	4	9	N	4					115
02	700 #	626	-0-	-74	-0-	620	3	6	9	N	5					120
03	775 #	741	-0-	-34	-0-	738	3	3	9	N	3					123
04	709 R	709	-0-	-0-	-0-	707	3	2	9	N	2					125
05	682 #	570	-0-	-112	-0-	570	3			N	-0-					125
06	720 #	546	-0-	-174	-0-	538	3	8	9	N	7					132
07	744 #	548	-0-	-196	-0-	538	3	10	9	N	9					141
08	744 #	600	-0-	-144	-0-	586	3	14	9	N	13	119	1			35
09	720 #	476	-0-	-244	-0-	476	3			N	-0-					35
10	558 #	418	-0-	-140	-0-	418	3			Y	-0-					35
11	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					35
*12	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 5,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

VEALE,A.S. "C" WELL #: 10 RRCID -> 127621 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					65
02	834 R	834	-0-	-0-	-0-	823	3	11	9	Y	10					75
03	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1143	3	3	9	Y	3					78
04	999 R	999	-0-	-0-	-0-	995	3	4	9	Y	4					82
05	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1031	3	6	9	Y	5					87
06	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1145	3	9	9	Y	8					95
07	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1145	3	6	9	Y	5					100
08	1085 #	728	-0-	-357	-0-	728	3			Y	-0-					100
09	990 #	676	-0-	-314	-0-	667	3	9	9	Y	8					108
10	1085 #	871	-0-	-214	-0-	863	3	8	9	Y	7					115
*11	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1124	3	6	9	Y	5					120
*12	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 10,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
VEALE,A.S. "C" WELL #: 16 RRCID -> 128818 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 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	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					15
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					15
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					15
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					15
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					15
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					15
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					15
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					15
09	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					15
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					15
*11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					15
*12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MM TERRY RANCH LTD WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	369	-0-	-0-	-0-	365	3	4	9	N	4					65
02	308	#	159	-0-	-149	-0-	153	3	6	9	N	5					70
03	341	#	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					70
04	360	#	269	-0-	-91	-0-	268	3	1	9	N	1					71
05	372	#	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					71
*06	360	#	243	-0-	-117	-0-	240	3	3	9	N	3					74
*07	279	#	216	-0-	-63	-0-	204	3	12	9	N	11					85
08	336	R	336	-0-	-0-	-0-	326	3	10	9	N	9	62	1			32
09	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					32
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					32
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					32
*12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 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	682	#	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	616	#	541	-0-	-75	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	651	#	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	630	#	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	620	#	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	600	#	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	620	#	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	620	#	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	600	#	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	620	#	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	600	#	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	620	#	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIEW (CISCO) 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
P.I.D. DRILLING INC 631265
PETREE, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018514 COMPL. DATE 12/03/1941 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN CRUDE, INC. 803795
GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347

01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	420 N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-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: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINES (MISSISSIPPIAN) 93884 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
VINES, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 223625 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4368 - 4438

01	899 #	734	-0-	-165	-0-	734	2			N	-0-					47
02	812 #	619	-0-	-193	-0-	619	2			N	-0-					47
03	806 #	657	-0-	-149	-0-	657	2			N	-0-					47
04	750 #	562	-0-	-188	-0-	562	2			N	-0-					47
05	775 #	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-	2	3	5	6	40
06	720 #	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					40
07	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					40
08	651 #	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					40
09	720 #	629	-0-	-91	-0-	629	2			N	-0-					40
10	744 #	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					40
11	720 #	588	-0-	-132	-0-	588	2			N	-0-					40
12	713 #	133	-0-	-580	-0-	133	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT) 93973 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
TOMLINSON, N.E. WELL #: 1 RRCID -> 120508 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2806 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE) 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 207634 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4288 - 4294

01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					15
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	408	2	15	9	N	14					29
03	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					29
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	732	2	35	9	N	32	46	1			15
05	248 N	68	-0-	-180	-0-	60	2	8	9	N	7					22
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					22
07	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					22
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	474	2	35	9	N	32					54
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	470	2	15	9	N	14	54	1			14
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					14
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	282	2	29	9	N	26					40
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158

01	341 N	290	-0-	-51	-0-	286	2	4	9	Y	4	1	8					27
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	255	2	10	9	Y	9							36
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	248	2	6	9	Y	5							41
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3							44
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	266	2	3	9	Y	3							47
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	Y	5	3	8					49
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	237	2	15	9	Y	14	49	1	4	8			10
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	Y	1							11
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2			Y	-0-							11
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-							11
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	221	2	6	9	Y	5	5	8					11
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-							11

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.// 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	286	2	3	9	N	3					27
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	255	2	10	9	N	9					36
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	248	2	6	9	N	5					41
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	267	2	2	9	N	2					43
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	266	2	4	9	N	4					47
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					49
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	237	2	11	9	N	10	49	1			10
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1					11
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					11
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					11
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					11
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) 94182 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 197325 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4195 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					32
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					32
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					32
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					32
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					32
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					32
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					32
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					32
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.A.T. (3600) 94205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COOK WELL #: 1 RRCID -> 148780 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					188
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	572	2			N	-0-					188
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					188
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					188
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					188
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					188
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					188
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					188
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-					188
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					188
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-					188
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 7,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W-B (CONGLOMERATE) 94209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WINDHAM J. T. WELL #: 1 C RRCID -> 061709 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.B. WRIGHT (CONGL) 94235 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 255488 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.D.H. (MARBLE FALLS) 94255 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
POWERS, ET AL WELL #: 1 A RRCID -> 270187 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 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	678 N	678	-0-	-0-	-0-	645	2	33	9	N	30					157
02	616 N	429	-0-	-187	-0-	410	2	19	9	N	17	174	1			-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

W.D.H. (MARBLE FALLS) //CONT.// 94255 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 270188 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) 94268 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
MITCHELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 110965 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		224	-0-	224	224	224	3			Y	-0-					-0-
03	363	N	139	-0-	-224	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		20	-0-	20	40	20	3			Y	-0-					-0-
*12	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
RINGO WELL #: 10 RRCID -> 113370 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	783	-0-	-240	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	674	-0-	-318	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.G.C. (STRAWN) 94268 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SLATE HOLDINGS, INC. 787112
BARRON WELL #: B 3 RRCID -> 108622 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 2384 PERF. 1615 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	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-

BARRON B. WELL #: B 1 RRCID -> 112559 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1586 - 1589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	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-

WLP (STRAWN) 94349 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
FOREMAN, ROGER 275738
SANTO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127400 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 1731 PERF. 1528 - 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	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-

W.R.C. (MORRIS) 94377 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HGN OPERATING I, LLC 383323
GRAVES WEST WELL #: 3201 RRCID -> 148390 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2645 - 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	558	N	122	-0-	-436	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W-R-M, NORTH (CADDO) 94398 300 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435
MATTHEWS 70 WELL #: 3 RRCID -> 094139 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4361 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL RANCH (CONGL) 94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
W B R -WADDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 132095 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					16
02	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	3			N	-0-					16
03	DLQ G-10		78	-0-	78	192	78	3			N	-0-					16
04	DLQ G-10		78	-0-	78	270	78	3			N	-0-					16
05	DLQ G-10		72	-0-	72	342	72	3			N	-0-					16
06	406	N	64	-0-	-342	-0-	64	3			N	-0-					16
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					16
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					16
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL RANCH (CONGL) //CONT.// 94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
WADDELL WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					108
02	2128	X	1547	-0-	-581	-0-	1547	3			N	-0-					108
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					108
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					108
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					108
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					108
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					108
08	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	3			N	-0-					108
09	1740	N	945	-0-	-795	-0-	945	3			N	-0-					108
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					108
11	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	1270	3			N	-0-					108
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 19,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BUCKLER (CADDO) 94755 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
EWB WELL #: 1 RRCID -> 267601 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 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	2437		2437	-0-	-0-	-0-	2379	2	58	9	N	53	184	1			70
02	2100		2085	-0-	-15	-0-	2033	2	52	9	N	47					117
03	2325		1833	-0-	-492	-0-	1771	2	62	9	N	56					173
04	2250		1932	-0-	-318	-0-	1889	2	43	9	N	39					212
05	2294	N	1522	-0-	-772	-0-	1478	2	44	9	N	40	181	1			71
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1973	2	99	9	N	90					161
07	1984	N	1450	-0-	-534	-0-	1428	2	22	9	N	20					181
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2053	2	83	9	N	75	181	1			75
09	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	1862	2	79	9	N	72					147
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1860	2	68	9	N	62					209
11	2070	N	1616	-0-	-454	-0-	1525	2	91	9	N	83	181	1			111
12	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1833	2	89	9	N	81					192

TOTAL GAS PROD: 22,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

WALKER-DAVIS (CADDO) 94762 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: D 1 RRCID -> 018517 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 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	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	-0-	-106	-0-	328	2		N	-0-			48
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			48
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			48
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			48
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			48
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			48
07	744 N	545	-0-	-199	-0-	545	2		N	-0-			48
08	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	2		N	-0-			48
09	900 N	485	-0-	-415	-0-	485	2		N	-0-			48
10	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	2		N	-0-			48
11	840 N	517	-0-	-323	-0-	517	2		N	-0-			48
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 6,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DENTON EXPLORATION, INC. 216418
CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

01	310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2		N	-0-			-0-
02	280 #	218	-0-	-62	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03	310 #	225	-0-	-85	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	270 #	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09	270 #	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-			-0-
10	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					7
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					7
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					7
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					7
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					7
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					7
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					7
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					7
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					7
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					7
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					7
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	782	-0-	-24	-0-	753	2	29	9	N	26					102
02	728 #	711	-0-	-17	-0-	683	2	28	9	N	25					127
03	806 #	786	-0-	-20	-0-	752	2	34	9	N	31					158
04	780 #	753	-0-	-27	-0-	732	2	21	9	N	19	160	1			17
05	806 #	787	-0-	-19	-0-	755	2	32	9	N	29					46
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	726	2	28	9	N	25					71
07	775 #	770	-0-	-5	-0-	746	2	24	9	N	22					93
08	775 #	764	-0-	-11	-0-	738	2	26	9	N	24					117
09	750 #	730	-0-	-20	-0-	709	2	21	9	N	19					136
10	775 #	774	-0-	-1	-0-	749	2	25	9	N	23					159
11	750 #	731	-0-	-19	-0-	716	2	15	9	N	14	155	1			18
12	775 #	707	-0-	-68	-0-	686	2	21	9	N	19					37

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	43	1	1071	2	N	-0-					-0-
03	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	39	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	37	1	997	2	N	-0-					-0-
05	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	40	1	1007	2	N	-0-					-0-
06	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	30	1	1075	2	N	-0-					-0-
07	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	21	1	1145	2	N	-0-					-0-
08	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 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	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	41	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	38	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	39	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	963	R	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	N	-0-					-0-
06	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	29	1	1037	2	N	-0-					-0-
07	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	20	1	1113	2	N	-0-					-0-
08	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
09	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, O. R. WELL #: 3 RRCID -> 148632 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3930 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	308	#	249	-0-	-59	-0-	10	1	239	2	N	-0-					-0-
03	341	#	293	-0-	-48	-0-	10	1	283	2	N	-0-					-0-
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	11	1	302	2	N	-0-					-0-
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	N	-0-					-0-
06	331	R	331	-0-	-0-	-0-	9	1	322	2	N	-0-					-0-
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	6	1	334	2	N	-0-					-0-
08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	434	-0-	-93	-0-	424	2	10	9	N	9	166	1			109
02	476	#	204	-0-	-272	-0-	8	1	192	2	N	4					113
							4	9									
03	496	#	326	-0-	-170	-0-	11	1	305	2	N	9					122
							10	9									
04	690	#	431	-0-	-259	-0-	15	1	402	2	N	13					135
							14	9									
05	465	#	426	-0-	-39	-0-	15	1	380	2	N	28					163
							31	9									
06	467	R	467	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	N	3					166
							3	9									
07	486	R	486	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	N	12					178
							13	9									
08	479	R	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7					185
09	420	#	274	-0-	-146	-0-	265	2	9	9	N	8					193
10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					193
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	480	-0-	-16	-0-	36	1	444	2	N	-0-					121
02	448	#	429	-0-	-19	-0-	35	1	394	2	N	-0-					121
03	465	#	461	-0-	-4	-0-	33	1	415	2	N	12	106	1			27
							13	9									
04	428	R	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	N	-0-					27
05	465	#	438	-0-	-27	-0-	30	1	408	2	N	-0-					27
06	448	R	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-					27
07	465	#	440	-0-	-25	-0-	22	1	418	2	N	-0-					27
08	465	#	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					27
09	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					27
10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					27
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 RRCID -> 018521 COMPL. DATE 02/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4010 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					153
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	2			N	-0-					153
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					153
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					153
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					153
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					153
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					153
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					153
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					153
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					153
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 2B RRCID -> 180870 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5001	-0-	-2842	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5377	-0-	5377	5377	5377	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5920	-0-	5920	11297	5920	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6078	-0-	6078	17375	6078	2		N	-0-			-0-
05	23647 X	6272	-0-	-17375	-0-	6272	2		N	-0-			-0-
06	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2		N	-0-			-0-
07	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2		N	-0-			-0-
08	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2		N	-0-			-0-
09	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2		N	-0-			-0-
10	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2		N	-0-			-0-
11	6240 X	6237	-0-	-3	-0-	6237	2		N	-0-			-0-
12	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	374	-0-	374	374	374	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	208	-0-	208	582	208	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	193	-0-	193	775	193	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	221	-0-	221	996	221	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	996				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3956 - 4008

01	744 N	607	-0-	-137	-0-	607	2		N	-0-			14
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			14
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			14
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			14
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			14
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			14
07	1302 N	802	-0-	-500	-0-	802	2		N	-0-			14
08	1426 N	699	-0-	-727	-0-	699	2		N	-0-			14
09	1590 N	712	-0-	-878	-0-	712	2		N	-0-			14
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2		N	-0-			14
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			14
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 10,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 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	1085	N	414	-0-	-671	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	493	-0-	-840	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	480	N	251	-0-	-229	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 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	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1264	-0-	-108	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	896	-0-	-840	-0-	896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 140736 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3928 - 3973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1744	-0-	-395	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1505	-0-	-287	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1327	-0-	-502	-0-	1319	2	8	9	N	7					7
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					7
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					7
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					7
07	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	1830	2			N	-0-					7
08	2263	N	2023	-0-	-240	-0-	2023	2			N	-0-					7
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					7
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					7
11	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			N	-0-					7
12	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	1700	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 21,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176

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-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLACK BROS. WELL #: 34BB RRCID -> 261072 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990

01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-				78
02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-				78
03	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-				78
04	7560	X	3839	-0-	-3721	-0-	3839	2			N	-0-				78
05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-				78
06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-				78
07	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-				78
08	8029	X	3726	-0-	-4303	-0-	3726	2			N	-0-				78
09	7770	X	7592	-0-	-178	-0-	7592	2			N	-0-				78
10	8029	X	7795	-0-	-234	-0-	7795	2			N	-0-				78
11	7710	X	7329	-0-	-381	-0-	7329	2			N	-0-				78
12	7936	X	6948	-0-	-988	-0-	6948	2			N	-0-				78

TOTAL GAS PROD: 83,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
BLACK BROS. WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	779	-0-	-585	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	750	N	392	-0-	-358	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	744	N	391	-0-	-353	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
E F 1403 WELL #: 2 RRCID -> 176248 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942

01	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	750	N	599	-0-	-151	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 179316 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033

01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	N	2					175
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	N	1					176
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	634	3	7	9	N	6					182
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	3	6	9	N	5					187
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					187
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-			160	1	27
07	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					27
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	3	1	9	N	1					28
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					28
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					28
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					28
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
MOON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 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	2945	X	1838	-0-	-1107	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1527	-0-	-1133	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1592	-0-	-1136	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1356	-0-	-954	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1342	-0-	-735	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1194	3	125	9	N	114	69	1			45

TOTAL GAS PROD: 16,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MOON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 193312 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4065 - 4074

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31660 10/31/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 160600 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3980 - 3990

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 161447 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026

01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					6
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					6
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					6
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					6
05	1116	N	774	-0-	-342	-0-	774	2			N	-0-					6
06	1140	N	815	-0-	-325	-0-	815	2			N	-0-					6
07	1054	N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-					6
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					6
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					6
10	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					6
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					6
12	930	N	531	-0-	-399	-0-	531	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER-TRUST WELL #: 3 RRCID -> 095232 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	768	-0-	-255	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	1087	-0-	-1021	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	2449 N	927	-0-	-1522	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	664	-0-	-1766	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	633	-0-	-452	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	900 N	802	-0-	-98	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195285 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 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	682 N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					41
02	560 N	505	-0-	-55	-0-	505	2			N	-0-					41
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					41
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					41
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					41
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					41
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					41
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					41
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					41
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					41
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					41
12	682 N	573	-0-	-109	-0-	569	2	4	9	N	4					45

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 2 RRCID -> 236956 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					45
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					45
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					45
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					45
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					45
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					45
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					45
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					45
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					45
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					45
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					45
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DAILY "1044" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242502 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	336	2	1	9	N	1	111	1			21
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	274	2	3	9	N	3					24
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2					26
04	330	N	49	-0-	-281	-0-	43	2	6	9	N	5					31
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					31
06	330	N	40	-0-	-290	-0-	40	2			N	-0-					31
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					31
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					31
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					31
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					31
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ALLEN "1045" WELL #: 1 RRCID -> 261071 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136

01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					62
02	364	N	180	-0-	-184	-0-	180	2			N	-0-					62
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-					62
04	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					62
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					62
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					62
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					62
08	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-					62
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					62
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					62
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
12	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
DAVIS WELL #: 1B RRCID -> 174164 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 4145

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
WALKER, ALICE B WELL #: 2 RRCID -> 181989 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
MOON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 176071 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2543	-0-	-61	-0-	2542	3	1	9	Y	1					29
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2368	3	1	9	Y	1					30
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					30
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2490	3	2	9	Y	2					32
05	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	2450	3			Y	-0-					32
06	2550	X	2335	-0-	-215	-0-	2334	3	1	9	Y	1					33
07	2635	X	2318	-0-	-317	-0-	2316	3	2	9	Y	2					35
08	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	2332	3			Y	-0-					35
09	2490	X	2152	-0-	-338	-0-	2151	3	1	9	Y	1					36
10	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2180	3			Y	-0-					36
11	2340	X	1971	-0-	-369	-0-	1970	3	1	9	Y	1					37
12	2325	X	2004	-0-	-321	-0-	2003	3	1	9	Y	1					38

TOTAL GAS PROD: 27,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK '58' WELL #: 2 RRCID -> 202669 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	440	2	8	9	N	7					147
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	385	2	8	9	N	7					154
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	407	2	12	9	N	11					165
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	381	2	10	9	N	9					174
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	2	7	9	N	6					180
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	749	2	8	9	N	7					187
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	704	2	34	9	N	31	167	1			51
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	N	3					54
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4					58
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	749	2	6	9	N	5					63
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	724	2	7	9	N	6					69
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	771	2	11	9	N	10					79

TOTAL GAS PROD: 7,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK '24' WELL #: 5 RRCID -> 206822 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1329	-0-	-252	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1445	-0-	-123	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1024	-0-	-960	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERYL "51" WELL #: 1 RRCID -> 212084 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	473	2	208	9	N	189	173	1			42
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	336	2	152	9	N	138					180
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	305	2	154	9	N	140	161	1			159
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	512	2	334	9	N	304	169	1			294
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	292	2	252	9	N	229	169	1			354
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	486	2	329	9	N	299	500	1			153
07	868	N	213	-0-	-655	-0-	125	2	88	9	N	80	166	1			67
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	627	2	403	9	N	366	334	1			99
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	452	2	377	9	N	343	333	1			109
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	397	2	359	9	N	326	172	1			263
11	900	N	690	-0-	-210	-0-	387	2	303	9	N	275	327	1			211
12	868	N	725	-0-	-143	-0-	443	2	282	9	N	256	169	1			298

TOTAL GAS PROD: 8,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,945

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 018525 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WALKER, ALICE, "C" WELL #: 1 RRCID -> 018527 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3878 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	682	N	281	-0-	-401	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 T RRCID -> 018529 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 4047

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-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-

WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 C RRCID -> 018530 COMPL. DATE 05/11/1958 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4048 - 4058

01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 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-

WALKER, ALICE WELL #: 11C RRCID -> 168349 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3861 - 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	14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	2			N	-0-			-0-
02	285 X	168	-0-	-117	-0-	168	2			N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
LEVERIDGE, M.R. WELL #: 1L RRCID -> 167915 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	282	2	N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (ATOKA 1) 94953 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242976 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4690 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER) 94953 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242397 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5034 - 5050

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 252537 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5024 - 5070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER) 94953 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242465 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4946 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236580 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5912 - 5924

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236600 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 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	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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 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	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-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 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	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-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912

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-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838

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-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 250687 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5844 - 5852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850

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-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866

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-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4) 94955 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237945 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HW OPERATING, LLC 341598
ELDER WELL #: 2 RRCID -> 262055 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	510 N	153	-0-	-357	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	372 N	147	-0-	-225	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110

01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					116
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					116
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					116
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					116
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					116
06	2160 N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			Y	-0-					116
07	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2			Y	-0-					116
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					116
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					116
10	2108 N	2059	-0-	-49	-0-	2055	2	4	9	Y	4	71	1			49
*11	2190 N	2086	-0-	-104	-0-	2082	2	4	9	Y	4	44	1			9
12	2139 N	1429	-0-	-710	-0-	1425	2	4	9	Y	4					13

TOTAL GAS PROD: 25,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					216
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					216
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-					216
04	4140	X	4108	-0-	-32	-0-	4108	2			Y	-0-					216
05	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	4128	2			Y	-0-					216
06	4410	X	3451	-0-	-959	-0-	3451	2			Y	-0-					216
07	4557	X	3148	-0-	-1409	-0-	3148	2			Y	-0-					216
08	4433	X	3595	-0-	-838	-0-	3595	2			Y	-0-					216
09	4110	X	2182	-0-	-1928	-0-	2182	2			Y	-0-					216
10	4123	X	3262	-0-	-861	-0-	3252	2	10	9	Y	9					225
*11	3480	X	2417	-0-	-1063	-0-	2413	2	4	9	Y	4	11	1			218
*12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 42,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 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	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			Y	-0-					93
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	709	2			Y	-0-					93
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					93
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					93
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					93
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	2			Y	-0-					93
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-					93
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					93
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					93
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1509	2	6	9	Y	5	5	1			93
*11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2111	2	10	9	Y	9	91	1			11
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	Y	4					15

TOTAL GAS PROD: 13,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					13
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					13
03	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			Y	-0-					13
04	2490	N	2404	-0-	-86	-0-	2404	2			Y	-0-					13
05	2573	N	2480	-0-	-93	-0-	2480	2			Y	-0-					13
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					13
07	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	2458	2			Y	-0-					13
08	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2423	2			Y	-0-					13
09	2400	N	2326	-0-	-74	-0-	2326	2			Y	-0-					13
10	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2356	2	8	9	Y	7	13	1			7
*11	2340	N	2298	-0-	-42	-0-	2286	2	12	9	Y	11					18
*12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	2	2	9	Y	2					20

TOTAL GAS PROD: 28,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3696	-0-	-384	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3858	-0-	-420	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3650	-0-	-628	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3637	-0-	-503	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4247	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
*11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4875	2	35	9	Y	32					32
*12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 48,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2118	-0-	-145	-0-	2118	2			Y	-0-					85
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					85
03	2232	N	1813	-0-	-419	-0-	1813	2			Y	-0-					85
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					85
05	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2043	2			Y	-0-					85
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					85
07	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	2031	2			Y	-0-					85
08	2046	N	1717	-0-	-329	-0-	1717	2			Y	-0-					85
09	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1807	2			Y	-0-					85
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2210	2	13	9	Y	12	46	1			51
*11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-	35	1			16
*12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	2	2	9	Y	2					18

TOTAL GAS PROD: 24,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			Y	-0-					36
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					36
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					36
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					36
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					36
06	510 N	361	-0-	-149	-0-	361	2			Y	-0-					36
07	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					36
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					36
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	290	2			Y	-0-					36
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-	14	1			22
*11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	Y	2	15	1			9
*12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					24
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					24
03	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			Y	-0-					24
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					24
05	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			Y	-0-					24
06	990 N	891	-0-	-99	-0-	891	2			Y	-0-					24
07	1209 N	955	-0-	-254	-0-	955	2			Y	-0-					24
08	1023 N	948	-0-	-75	-0-	948	2			Y	-0-					24
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					24
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	Y	2	25	1			1
*11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1458	2	11	9	Y	10					11
*12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 13,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A

01	1844 N	1844	-0-	-0-	B	-0-	1844	3			N	-0-				-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1613 N	1613	-0-	-0-	B	-0-	1613	3			N	-0-				-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	3			N	-0-				-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	3			N	-0-				-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	3			N	-0-				-0-
07	1717 N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3			N	-0-				-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3			N	-0-				-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-				-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTERS (4900 CONGL.) //CONT.// 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*11	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS) 95294 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH EIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129914 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON (CADDO) 95493 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
EUBANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092942 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3750 - 3760

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON(STRAWN, LOWER) 95493 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
TOMERLIN WELL #: 1 RRCID -> 092665 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2310 - 2335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS (GARDNER SAND) 95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
HELM "A" WELL #: 1 RRCID -> 118292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507

01	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-			129
02	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			129
03	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			129
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			129
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			129
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			129
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			129
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			129
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HICKS 183 WELL #: 1 RRCID -> 275240 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5456 - 5460

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31800 10/15/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS (GARDNER SAND) //CONT.// 95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
JONES, MARY -A- WELL #: 1 L RRCID -> 056183 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
02	476 #	386	-0-	-90	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			-0-
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 070781 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH, TIM D. 261260
FAMBROUGH CARL WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0

01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH, TIM D. //CONT.// 261260
FAMBROUGH CARL WELL #: 2 RRCID -> 063954 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		33	-0-	33	73	33	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		49	-0-	49	122	49	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		39	-0-	39	161	39	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH CARL WELL #: 3 RRCID -> 065000 COMPL. DATE 01/19/1976 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	T. A.		48	-0-	48	880	48	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		44	-0-	44	924	44	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		36	-0-	36	960	36	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		23	-0-	23	983	23	2			N	-0-					-0-
05	1018		35	-0-	-983	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					225
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					225
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					225
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					225
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					225
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					225
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					225
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					225
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					225
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					225
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO, J. M. - CANAN WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND (STRAWN 2175) 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOKER, I.A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

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-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
THOMPSON-GREENLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277564 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 2203 - 2207

05	0		5321	-0-	5321	5321	5321	2			N	-0-					-0-
06	0		5604	-0-	5604	10925	5604	2			N	-0-					-0-
07	5750		5162	-0-	-588	10337	5162	2			N	-0-					-0-
08	7750		4283	-0-	-3467	6870	4283	2			N	-0-					-0-
09	7500		3740	-0-	-3760	3110	3740	2			N	-0-					-0-
10	5084		457	-0-	-4627	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	4920		-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	5084		-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND, NE. (STRAWN) 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SEELY OIL COMPANY 763148
CRUDGINGTON WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		697	-0-	-760	-0-	99	1	598	2	N	-0-					-0-
02	840	#	290	-0-	-550	-0-	96	1	194	2	N	-0-					-0-
03	930	#	465	-0-	-465	-0-	99	1	366	2	N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	96	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	99	1	2569	2	N	-0-					-0-
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	96	1	2564	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	470	-0-	-708	-0-	99	1	371	2	N	-0-					-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	99	1	1865	2	N	-0-					-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	96	1	2177	2	N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	99	1	1648	2	N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	96	1	1469	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	692	-0-	-765	-0-	99	1	593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CC OIL & GAS 140617
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 097829 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					26
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					26
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					26
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					26
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					26
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					26
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					26
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					26
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					26
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					26
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					26
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	N	5					185
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	N	3					188
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	3	7	9	N	6					194
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	353	3	3	9	N	3					197
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	352	3	11	9	N	10					207
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	326	3	2	9	N	2					209
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					209
08	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					209
09	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					209
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					209
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	3	3	9	N	3					212
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2					214

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FOAG, INC. 274964
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 083300 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 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	7316 X	6973	-0-	-343	-0-	6973	2		N	-0-			60
02	6440 X	5873	-0-	-567	-0-	5873	2		N	-0-			60
03	7130 X	6931	-0-	-199	-0-	6931	2		N	-0-			60
04	6900 X	6855	-0-	-45	-0-	6855	2		N	-0-			60
05	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2		N	-0-			60
06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2		N	-0-			60
07	7099 X	6767	-0-	-332	-0-	6767	2		N	-0-			60
08	7099 X	7003	-0-	-96	-0-	7003	2		N	-0-			60
09	6870 X	6676	-0-	-194	-0-	6676	2		N	-0-			60
10	7099 X	6746	-0-	-353	-0-	6746	2		N	-0-			60
11	6870 X	6237	-0-	-633	-0-	6237	2		N	-0-			60
12	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-				N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: 74,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELY OIL COMPANY 763148
CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938

01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
07	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2		N	-0-			-0-
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	2		N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	279 N	73	-0-	-206	-0-	73	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BRAZDA "A" WELL #: 2AU RRCID -> 122155 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020

01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	289	3	9 9	N	8			8
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			8
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			8
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			8
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			8
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			8
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-			8
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-			8
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			8
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			8
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
MARCOM WELL #: 2 RRCID -> 237724 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3910 - 3925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	180	1	1	9	N	1					74
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	1	1	9	N	1					75
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	170	1	1	9	N	1					76
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	1	1	9	N	1					77
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					77
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	79	1	192	2	N	-0-					77
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	N	-0-					77
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	N	-0-					77
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	24	1	228	2	N	-0-					77
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	20	1	189	2	N	-0-					77
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-					77
12	248 N	95	-0-	-153	-0-	5	1	90	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER) 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SATTERWHITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 122040 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3994 - 4018

01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE) 95583 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 082456 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	140	2			N	-0-					14
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					14
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					14
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					14
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					14
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					14
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					14
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					14
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (ATOKA UP.) 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
AREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080460 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					23
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					23
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					23
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					23
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					23
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					23
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					23
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					23
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					23
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					23
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL COMPANY 836180
NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	288	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS) 95583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 034844 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (STRAWN) 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ADAMI COMPRESSOR SERVICE 003974
BOYLES, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077003 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATWOOD, BILLY 036644
DUGAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 082131 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. 574775

MONCRIEF RANCH WELL #: 2 RRCID -> 077283 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 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	217	N	135	-0-	-82	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	73	1	165	2	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	58	1	124	2	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	61	1	158	2	N	-0-					-0-
05	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	42	1	225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 3 RRCID -> 077284 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2726 - 2736

01	248	N	177	-0-	-71	-0-	23	1	154	2	N	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	66	1	150	2	N	-0-					-0-
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	58	1	122	2	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	74	1	192	2	N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

01	186	N	72	-0-	-114	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	20	1	44	2	N	-0-					-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 4 RRCID -> 078575 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2258 - 2261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, BOB 639525
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 076885 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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-

WEATHERFORD (STRAWN A) 95583 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084204 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760

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	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-

WEATHERFORD, SE.(1900) 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
JOHNSON WELL #: 1 A RRCID -> 107438 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 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	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYDEL, A. C., JR. 739831
BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

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-

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) 95590 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
PM RANCH 631370
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 080877 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4650 - 4662

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-

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO) 95590 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 138751 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	52	1	166	2	N	-0-					89
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	37	1	140	2	N	-0-					89
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-					89
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					89
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-					89
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					89
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	35	1	220	2	N	-0-					89
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	22	1	218	2	N	-0-					89
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	31	1	230	2	N	-0-					89
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	N	-0-					89
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	18	1	150	2	N	-0-					89
12	279 N	82	-0-	-197	-0-	19	1	63	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MUIR WELL #: H 1 C RRCID -> 082430 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1985 - 4492

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					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-

COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

01	372 N	325	-0-	-47	B	-0-	325	3			N	-0-				-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-				-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			N	-0-				-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-				-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	238	1	182	2	N	-0-				-0-
07	465 N	436	-0-	-29	B	-0-	436	2			N	-0-				-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	409	-0-	-11	B	-0-	409	2			N	-0-				-0-
10	434 N	431	-0-	-3	B	-0-	431	2			N	-0-				-0-
11	450 N	349	-0-	-101	B	-0-	349	2			N	-0-				-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
FTM INCORPORATED 288406
WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 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	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
02	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	9	1	367	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	67	-0-	-274 B	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	8	1	319	2	N	-0-					-0-
05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	11	1	475	2	N	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	9	1	372	2	N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	5	1	215	2	N	-0-					-0-
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	6	1	268	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	13	1	544	2	N	-0-					-0-
10	217 N	75	-0-	-142 B	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	335	-0-	-99 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	42	1	354	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	4	1	409	2	N	-0-					-0-
04	330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	434 N	296	-0-	-138 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	41	1	358	2	N	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	321	-0-	-69 B	-0-	10	1	311	2	N	-0-					-0-
10	372 N	317	-0-	-55 B	-0-	3	1	314	2	N	-0-					-0-
11	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	4	1	319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, RAY WELL #: 1 RRCID -> 086249 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 1747 - 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	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	1	1	256	2	N	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	240 N	152	-0-	-88 B	-0-	1	1	151	2	N	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	1	1	250	2	N	-0-					-0-
10	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	1	1	295	2	N	-0-					-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CIRCLE W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162281 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	148	1	442	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	28	1	690	2	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	43	1	560	2	N	-0-					-0-
05	651	N	461	-0-	-190 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	690	N	468	-0-	-222 B	-0-	86	1	382	2	N	-0-					-0-
07	620	N	470	-0-	-150 B	-0-	3	1	467	2	N	-0-					-0-
08	465	N	149	-0-	-316 B	-0-	100	1	49	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	299	-0-	-181 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	465	N	295	-0-	-170 B	-0-	2	1	293	2	N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	270	1	80	2	N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	296	1	336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
O'CONNOR,T.J. WELL #: 1 RRCID -> 081429 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2554 - 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	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 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	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-					12
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	66	-0-	-89 B	-0-	66	2			N	-0-					12
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					12
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					12
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					12
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					12
08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					12
10	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					12
*11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					12
12	527	N	337	-0-	-190 B	-0-	337	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
FULLER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 084287 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	87	1	113	2	N	-0-					-0-
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	73	1	65	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	124	-0-	-124 B	-0-	47	1	77	2	N	-0-					-0-
04	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	98	1	70	2	N	-0-					-0-
05	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	37	1	68	2	N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	58	1	62	2	N	-0-					-0-
07	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	54	1	75	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	58	1	67	2	N	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	53	1	64	2	N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	73	1	54	2	N	-0-					-0-
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	58	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROARK, D. WELL #: 1 RRCID -> 081428 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2523 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2015 - PLUGGED 08/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW (3000) 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
W.B. BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 135174 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3160 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW (3000) //CONT.// 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MCCULLOUGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 140086 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
PEOPLES, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 081422 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3274 - 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	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	7	1	343	2	N	-0-					2
02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	9	1	312	2	N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	7	1	333	2	N	-0-					2
04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	4	1	326	2	N	-0-					2
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	7	1	334	2	N	-0-					2
06	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	5	1	345	2	N	-0-					2
07	341	N	286	-0-	-55 B	-0-	5	1	281	2	N	-0-					2
08	341	N	260	-0-	-81 B	-0-	5	1	255	2	N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	5	1	250	2	N	-0-					2
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	6	1	311	2	N	-0-					2
*11	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	9	1	313	2	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 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	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	54	-0-	-142 B	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	2	1	195	2	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	4	1	204	2	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	3	1	221	2	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	5	1	257	2	N	-0-					-0-
08	217	N	114	-0-	-103 B	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	3	1	171	2	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	3	1	166	2	N	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	307	2	N	-0-					13
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	8	1	290	2	N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	7	1	321	2	N	-0-					13
04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	4	1	326	2	N	-0-					13
05	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	6	1	319	2	N	-0-					13
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	4	1	245	2	N	-0-					13
07	341	N	248	-0-	-93 B	-0-	4	1	244	2	N	-0-					13
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	6	1	314	2	N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	6	1	311	2	N	-0-					13
10	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	7	1	355	2	N	-0-					13
*11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	9	1	308	2	N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 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	620	N	365	-0-	-255 B	-0-	8	1	357	2	N	-0-					7
02	448	N	302	-0-	-146 B	-0-	8	1	294	2	N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	8	1	374	2	N	-0-					7
04	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	4	1	355	2	N	-0-					7
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	7	1	345	2	N	-0-					7
06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	5	1	338	2	N	-0-					7
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	7	1	369	2	N	-0-					7
08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	8	1	380	2	N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	7	1	356	2	N	-0-					7
10	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	8	1	382	2	N	-0-					7
*11	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	10	1	361	2	N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	516	-0-	-197 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	899	N	826	-0-	-73 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	868	N	791	-0-	-77 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	837	N	576	-0-	-261 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	780	N	400	-0-	-380 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	806	N	545	-0-	-261 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEEDON (MARBLE FALLS) 95823 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
WINN, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 128863 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2348 - 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	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					15
02	84 #	14	-0-	-70	-0-	14	3			N	-0-					15
03	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					15
04	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					15
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					15
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-	10	5			5
07	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					5
08	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					5
09	15 #	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					5
10	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					5
11	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					5
12	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 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	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	84 #	14	-0-	-70	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	15 #	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED VALLEY (900) 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SWINT WELL #: 1A RRCID -> 085022 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED VALLEY (900) //CONT.// 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
07	63 N	32	-0-	-31	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SWINT WELL #: 1 RRCID -> 115619 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2686 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	498	2	1	9	N	1					85
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					85
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	N	3					88
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					88
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					88
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					88
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					88
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					88
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					88
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					88
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					88
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LINDLEY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 115620 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 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	465 N	391	-0-	-74	-0-	389	2	2	9	Y	2					40
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1					41
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	386	2	3	9	Y	3					44
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2					46
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					46
06	DLQ G-10	431	-0-	431	431	431	2			Y	-0-					46
07	880 N	449	-0-	-431	-0-	449	2			Y	-0-					46
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					46
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					46
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					46
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					46
12	DLQ G-10	415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 5,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
LINDLEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 115621 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2794 - 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY, W.W. WELL #: 3 RRCID -> 115622 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2712 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	-0-	-63	-0-	370	2	1	9	Y	1					32
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	320	2	1	9	Y	1					33
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	368	2	2	9	Y	2					35
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	Y	1					36
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					36
06	DLQ G-10		410	-0-	410	410	410	2			Y	-0-					36
07	837	N	427	-0-	-410	-0-	427	2			Y	-0-					36
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					36
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					36
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					36
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					36
12	DLQ G-10		396	-0-	396	396	396	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LINDLEY, W.W. WELL #: 5 RRCID -> 115623 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2727 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
RUSSELL-BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 218844 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEILLAN(STRAWN) 95933 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
FORD WELL #: 1 RRCID -> 093663 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 2790 - 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	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON (CONGLOMERATE) 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
HINKSON WELL #: 1B RRCID -> 242375 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					53
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					53
03	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	1830	2			N	-0-					53
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					53
05	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	1102	2			N	-0-					53
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					53
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					53
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					53
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					53
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 12,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON (CONGLOMERATE) //CONT.// 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 229319
HINKSON WELL #: 1A RRCID -> 242828 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					18
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					18
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					18
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					18
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					18
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					18
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					18
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					18
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					18
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 8,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979
WELDON, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 226662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3675 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 226663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3678 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON (CONGLOMERATE) //CONT.// 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 277422 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4204 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	60	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	193	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
08	62	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER RESOURCES INC 862857
TESCO WELL #: 7 RRCID -> 152855 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4028 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			53
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			53
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			53
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			53
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			53
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			53
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			53
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			53
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON (3900) 96124 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 141350 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3786 - 3866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	16	1	37 3	Y	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	41	1	86 3	Y	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	57	1	134 3	Y	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	65	1	165 3	Y	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	82	1	166 3	Y	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	65	1	168 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	57	1	175 3	Y	-0-			-0-
08	248 N	127	-0-	-121	-0-	28	1	99 3	Y	-0-			-0-
09	240 N	106	-0-	-134	-0-	24	1	82 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	57	-0-	-160	-0-	11	1	46 3	Y	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	29	1	119 3	Y	-0-			-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	33	1	157 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTSTAR (FRY) 96670 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
MCIVER, GRADY WELL #: 1A RRCID -> 098322 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1006 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
CLEMENS WELL #: 1 C RRCID -> 091005 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WILSON-HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099127 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405

01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2	N	-0-			-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	2	N	-0-			-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2	N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2	N	-0-			-0-
07	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	2	N	-0-			-0-
08	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2	N	-0-			-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2	N	-0-			-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 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	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			71
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-			71
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-			71
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			71
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			71
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			71
07	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-			71
08	961 N	186	-0-	-775	-0-	186	2			N	-0-			71
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-			71
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			71
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-			71
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100256 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569

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	14B DENY	-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	T. A.	-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-

WHISTLER BEND (CADDO) 96833 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
JACOBS, C. E., CO. 429435
NAIL WC WELL #: 1 RRCID -> 118562 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4693 - 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	372 N	256	-0-	-116	-0-	8	1	248	2	N	-0-			-0-
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	8	1	260	2	N	-0-			-0-
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	9	1	293	2	N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	N	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	N	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	9	1	286	2	N	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	2	N	-0-			-0-
08	372 N	306	-0-	-66	-0-	9	1	297	2	N	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	2	N	-0-			-0-
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	8	1	255	2	N	-0-			-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	10	1	286	2	N	-0-			-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE FLAT 96907 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 221595 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	467	-0-	-618	-0-	461	2	6	9	N	5					143
02	980 #	226	-0-	-754	-0-	226	2			N	-0-					143
03	1085 #	934	-0-	-151	-0-	867	2	67	9	N	61					204
04	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1178	2	88	9	N	80	167	1			117
05	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1056	2	89	9	N	81					198
06	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1009	2	75	9	N	68	177	1			89
07	1302 #	1116	-0-	-186	-0-	1037	2	79	9	N	72					161
08	1302 #	1113	-0-	-189	-0-	1035	2	78	9	N	71	194	1			38
09	1260 #	1047	-0-	-213	-0-	972	2	75	9	N	68					106
10	1147 #	1048	-0-	-99	-0-	972	2	76	9	N	69					175
11	1080 #	1005	-0-	-75	-0-	918	2	87	9	N	79	140	1			114
12	1116 #	1015	-0-	-101	-0-	939	2	76	9	N	69					183

TOTAL GAS PROD: 11,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

WHITLEY (GRAY SAND) 97071 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
NESTEBY WELL #: 1 RRCID -> 222600 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-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-

WHITT (BASAL CONGL.) 97120 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCCLENDON, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 211989 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006

01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1541	-0-	-229	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1396	-0-	-134	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	1348	-0-	-264	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	763	-0-	-647	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					44
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-	44	7			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	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: 11,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					14
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					14
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					14
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					14
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					14
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					14
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					14
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					14
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
HARDY L.E. WELL #: 1 RRCID -> 061716 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 0 - 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	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-

WHITT (BIG SALINE) //CONT.// 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MILLER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 083581 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	246	3	Y	-0-					16
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	38	1	222	3	Y	-0-					16
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	49	1	175	3	Y	-0-					16
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	37	1	133	3	Y	-0-					16
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	36	1	140	3	Y	-0-					16
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	197	3	Y	-0-					16
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					16
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	21	1	121	3	Y	-0-					16
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	20	1	130	3	Y	-0-					16
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	38	1	149	3	Y	-0-					16
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	178	3	Y	-0-					16
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	149	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT (4000) 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WATERS TRAVIS E WELL #: 1 RRCID -> 060401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970

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-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 126148 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238

01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT (4000) //CONT.// 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 090777 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 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	978 N	978	-0-	-0-	-0-	126	1	852	3	Y	-0-					-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	126	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	212	1	757	3	Y	-0-					-0-
04	960 N	821	-0-	-139	-0-	180	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	197	1	775	3	Y	-0-					-0-
06	930 N	872	-0-	-58	-0-	154	1	718	3	Y	-0-					-0-
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	105	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	156	1	882	3	Y	-0-					-0-
09	870 N	840	-0-	-30	-0-	112	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	171	1	673	3	Y	-0-					-0-
11	990 N	749	-0-	-241	-0-	154	1	595	3	Y	-0-					-0-
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	196	1	692	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT, SW. (2150) 97126 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
A. F. BOYD UNIT NO. 2 WELL #: 2B RRCID -> 158372 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2139 - 2147

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-

WHITTLES (CADDO) 97144 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. 901174
WHITTLES WELL #: 1 RRCID -> 122633 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2830 - 2850

01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					30
02	784 N	707	-0-	-77	-0-	707	2			N	-0-					30
03	837 N	667	-0-	-170	-0-	667	2			N	-0-					30
04	780 N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					30
05	775 N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					30
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-					30
07	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					30
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					30
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					30
10	682 N	227	-0-	-455	-0-	227	2			N	-0-					30
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					30
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR (1600) 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 067577 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1432 - 1444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 069799 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 079412 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1671 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR (1600) //CONT.// 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
WILBAR,HAZEL -A- WELL #: 3A RRCID -> 126149 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1708 - 1715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILENA (DUFFER 97370 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SEELY OIL COMPANY 763148
ROBERTSON, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 198911 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4056

01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	93	1	1850	2	N	25					110
						28	9									
02	1848 N	1691	-0-	-157	-0-	90	1	1586	2	N	14					124
						15	9									
03	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	93	1	1680	2	N	8					132
						9	9									
04	1920 N	1347	-0-	-573	-0-	90	1	1249	2	N	7					139
						8	9									
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	93	1	2114	2	N	12					151
						13	9									
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	90	1	1813	2	N	51	179	1			23
						56	9									
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	93	1	1854	2	N	34					57
						37	9									
08	2201 N	1930	-0-	-271	-0-	93	1	1807	2	N	27					84
						30	9									
09	1920 N	1532	-0-	-388	-0-	90	1	1417	2	N	23					107
						25	9									
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	93	1	1919	2	N	19					126
						21	9									
11	2130 N	1791	-0-	-339	-0-	90	1	1687	2	N	13					139
						14	9									
*12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	93	1	1551	2	N	16					155
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 21,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

WILES (CONGL. 3450) 97373 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ELLIS, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 018542 COMPL. DATE 05/12/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 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	961 #	742	-0-	-219	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	868 #	530	-0-	-338	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	961 #	454	-0-	-507	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	750 #	401	-0-	-349	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	775 #	423	-0-	-352	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	720 #	433	-0-	-287	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	589 #	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465 #	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	420 #	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	465 #	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	450 #	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JERRY L. 929305
JENNINGS, EPPEY WELL #: 1 RRCID -> 131491 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3500 - 3609

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-

WILLIAM & JACK 97554 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
BLACK BROTHERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 122946 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077

01	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	984	2	17	9	N	15					47
02	980 N	947	-0-	-33	-0-	936	2	11	9	N	10					57
03	1023 N	926	-0-	-97	-0-	902	2	24	9	N	22					79
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	981	2	24	9	N	22					101
05	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	965	2	44	9	N	40					141
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	895	2	55	9	N	50	168	1			23
07	1054 N	951	-0-	-103	-0-	934	2	17	9	N	15					38
08	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	967	2	33	9	N	30					68
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	931	2	33	9	N	30					98
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	943	2	33	9	N	30					128
11	960 N	926	-0-	-34	-0-	915	2	11	9	N	10					138
12	992 N	952	-0-	-40	-0-	913	2	39	9	N	35					173

TOTAL GAS PROD: 11,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

WILLIAMS (CADDO, MIDDLE) 97601 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
WILLIAMS, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 172134 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 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	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 118119 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198

01	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
02	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-			-0-
03	651 #	607	-0-	-44	-0-	607	2		Y	-0-			-0-
04	630 #	598	-0-	-32	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
05	651 #	592	-0-	-59	-0-	592	2		Y	-0-			-0-
06	600 #	477	-0-	-123	-0-	477	2		Y	-0-			-0-
07	620 #	530	-0-	-90	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
08	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-			-0-
09	600 #	578	-0-	-22	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
10	589 #	550	-0-	-39	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
11	600 #	489	-0-	-111	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
*12	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

01	1085 #	939	-0-	-146	-0-	939	2		Y	-0-			32
02	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	2		Y	-0-			32
03	993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2		Y	-0-			32
04	957 R	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-			32
05	961 #	834	-0-	-127	-0-	834	2		Y	-0-			32
06	960 #	937	-0-	-23	-0-	937	2		Y	-0-			32
07	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		Y	-0-			32
08	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	2		Y	-0-			32
09	960 #	925	-0-	-35	-0-	925	2		Y	-0-			32
10	1023 #	939	-0-	-84	-0-	939	2		Y	-0-			32
11	990 #	914	-0-	-76	-0-	914	2		Y	-0-			32
12	1023 #	955	-0-	-68	-0-	955	2		Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 11,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 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	1705 #	1622	-0-	-83	-0-	1622	2		N	-0-			2
02	1512 #	1443	-0-	-69	-0-	1443	2		N	-0-			2
03	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			2
04	1632 R	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			2
05	1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			2
06	1620 #	1536	-0-	-84	-0-	1536	2		N	-0-			2
07	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			2
08	1707 R	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			2
09	1642 R	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			2
10	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			2
11	1650 #	1629	-0-	-21	-0-	1629	2		N	-0-			2
12	1705 #	1627	-0-	-78	-0-	1627	2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 19,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

01	372 #	368	-0-	-4	-0-	368	2		N	-0-			-0-
02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
03	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
04	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
05	372 #	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	360 #	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
09	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
11	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
12	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
11	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
*12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC 252020
STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862

01	775 #	764	-0-	-11	-0-	171	1	593	3	N	-0-			19
02	700 #	695	-0-	-5	-0-	104	1	591	3	N	-0-			19
03	806 #	730	-0-	-76	-0-	92	1	638	3	N	-0-			19
04	802 R	802	-0-	-0-	-0-	184	1	618	3	N	-0-			19
05	806 #	741	-0-	-65	-0-	159	1	582	3	N	-0-			19
06	770 R	770	-0-	-0-	-0-	187	1	583	3	N	-0-			19
07	837 #	794	-0-	-43	-0-	135	1	659	3	N	-0-			19
08	837 #	797	-0-	-40	-0-	169	1	628	3	N	-0-			19
09	810 #	709	-0-	-101	-0-	163	1	546	3	N	-0-			19
10	806 #	775	-0-	-31	-0-	202	1	573	3	N	-0-			19
11	780 #	718	-0-	-62	-0-	109	1	609	3	N	-0-			19
12	806 #	731	-0-	-75	-0-	121	1	610	3	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
GARMS WELL #: 5 RRCID -> 124412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2840 - 2846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN,E.A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 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	2917 R	2917	-0-	-0-	-0-	653	1	2257	3	N	6			44
						7	9							
02	2702 R	2702	-0-	-0-	-0-	406	1	2294	3	N	2			46
						2	9							
03	2857 R	2857	-0-	-0-	-0-	359	1	2495	3	N	3			49
						3	9							
04	3099 R	3099	-0-	-0-	-0-	710	1	2387	3	N	2			51
						2	9							
05	3079 R	3079	-0-	-0-	-0-	661	1	2414	3	N	4			55
						4	9							
06	3048 R	3048	-0-	-0-	-0-	739	1	2307	3	N	2			57
						2	9							
07	3154 R	3154	-0-	-0-	-0-	536	1	2616	3	N	2			59
						2	9							
08	3259 R	3259	-0-	-0-	-0-	693	1	2564	3	N	2			61
						2	9							
09	3154 R	3154	-0-	-0-	-0-	723	1	2431	3	N	-0-			61
10	3230 R	3230	-0-	-0-	-0-	842	1	2385	3	N	3			64
						3	9							
11	3016 R	3016	-0-	-0-	-0-	458	1	2555	3	N	3			67
						3	9							
*12	3110 R	3110	-0-	-0-	-0-	513	1	2591	3	N	5			72
						6	9							

TOTAL GAS PROD: 36,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	0 #	-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-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
STOVER, DON "C" WELL #: 1 RRCID -> 159744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2887 - 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	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-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	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVER, DON "C" WELL #: 2 RRCID -> 160263 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 3229 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	596	-0-	-489	-0-	596	3			N	-0-					23
02	980 #	596	-0-	-384	-0-	596	3			N	-0-					23
03	930 #	573	-0-	-357	-0-	573	3			N	-0-					23
04	660 #	554	-0-	-106	-0-	554	3			N	-0-					23
05	651 #	143	-0-	-508	-0-	143	3			N	-0-					23
06	630 #	202	-0-	-428	-0-	202	3			N	-0-					23
07	651 #	68	-0-	-583	-0-	12	1	56	3	N	-0-					23
08	558 #	269	-0-	-289	-0-	57	1	212	3	N	-0-					23
09	540 #	245	-0-	-295	-0-	245	3			N	-0-					23
10	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					23
11	270 #	123	-0-	-147	-0-	123	3			N	-0-					23
12	279 #	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVER, DON "B" WELL #: 2 RRCID -> 161229 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 #	-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-

WILLIE MAE (2ND CONGL) 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS 818896
SLEMMONS, HAROLD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094300 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 3711 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS,W.M. WELL #: 1 RRCID -> 097807 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS, HAROLD WELL #: 2 D RRCID -> 135889 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WILLIE MAE (3RD CONGL) 97655 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS 818896
MALLORY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 095816 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3977 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					64
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					64
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					64
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					64
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	300	N	123	-0-	-177	-0-	123	2			N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS,HAROLD ETAL "A" WELL #: 1A RRCID -> 095817 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 3668

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON SHOSHONE (CONGL.) 97872 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
G & F OIL, INC. 292000
EKDAHL WELL #: 1 RRCID -> 144290 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4935 - 4939

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-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-

WINDHAM, NORTH (MORRIS) 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
D.J. & T. ENERGY 196227
DAVIS ESTATE '2' WELL #: 2 RRCID -> 209240 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 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	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	2		N	-0-			-0-
02	476 N	272	-0-	-204	-0-	272	2		N	-0-			-0-
03	589 N	293	-0-	-296	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
08	403 N	118	-0-	-285	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018547 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414

01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
02	616 N	558	-0-	-58	-0-	558	2		N	-0-			-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	602	2		N	-0-			-0-
*12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 018550 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412

01	620 N	280	-0-	-340	-0-	280	2		Y	-0-			24
02	560 N	433	-0-	-127	-0-	433	2		Y	-0-			24
03	651 N	565	-0-	-86	-0-	565	2		Y	-0-			24
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-			24
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			24
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2		Y	-0-			24
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-			24
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-			24
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			24
10	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	2		Y	-0-			24
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			24
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS) //CONT.// 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
DAVIS, G.R. WELL #: 2 RRCID -> 083903 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 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	465	N	211	-0-	-254	-0-	211	2			Y	-0-					17
02	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-					17
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			Y	-0-					17
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					17
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					17
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			Y	-0-					17
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					17
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					17
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					17
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					17
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					17
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WINDHAM, J. D. WELL #: 282 RRCID -> 018552 COMPL. DATE 04/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) 97930 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
DAHAB ENERGY INC. 197200
WINDHAM,J.D. 81-N WELL #: 1 RRCID -> 126159 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) //CONT.// 97930 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
TSW OIL & GAS, LLC 872235
DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, WEST (3400) 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS "B" WELL #: 7609 RRCID -> 217816 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438

01	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					21
02	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					21
03	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					21
04	470 R	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	Y	2					23
05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1					24
06	420 #	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					24
07	465 #	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-	21	1			3
08	465 #	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					3
09	450 #	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					3
10	465 #	421	-0-	-44	-0-	419	2	2	9	Y	2					5
11	420 #	398	-0-	-22	-0-	396	2	2	9	Y	2					7
12	434 #	381	-0-	-53	-0-	378	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

01	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					21
02	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					21
03	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					21
04	983 R	983	-0-	-0-	-0-	981	2	2	9	Y	2					23
05	945 R	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	Y	1					24
06	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					24
07	930 #	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-	21	1			3
08	930 #	847	-0-	-83	-0-	847	2			Y	-0-					3
09	900 #	862	-0-	-38	-0-	862	2			Y	-0-					3
10	930 #	880	-0-	-50	-0-	878	2	2	9	Y	2					5
11	870 #	831	-0-	-39	-0-	829	2	2	9	Y	2					7
12	899 #	719	-0-	-180	-0-	716	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 10,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851 R	851	-0-	-0-	-0-	827	2	24	9	Y	22					112
02	500 R	500	-0-	-0-	-0-	496	2	4	9	Y	4					116
03	771 R	771	-0-	-0-	-0-	748	2	23	9	Y	21	112	1			25
04	844 R	844	-0-	-0-	-0-	821	2	23	9	Y	21					46
05	840 R	840	-0-	-0-	-0-	818	2	22	9	Y	20					66
06	810 #	809	-0-	-1	-0-	787	2	22	9	Y	20					86
07	868 #	796	-0-	-72	-0-	782	2	14	9	Y	13					99
08	868 #	823	-0-	-45	-0-	805	2	18	9	Y	16					115
09	840 #	722	-0-	-118	-0-	708	2	14	9	Y	13					128
10	837 #	802	-0-	-35	-0-	785	2	17	9	Y	15					143
11	810 #	614	-0-	-196	-0-	608	2	6	9	Y	5	121	1			27
12	837 #	607	-0-	-230	-0-	598	2	9	9	Y	8					35

TOTAL GAS PROD: 8,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

01	465 #	406	-0-	-59	-0-	406	2			Y	-0-					21
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					21
03	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					21
04	582 R	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	Y	2					23
05	559 R	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	Y	1					24
06	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					24
07	558 #	497	-0-	-61	-0-	497	2			Y	-0-	21	1			3
08	558 #	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					3
09	540 #	509	-0-	-31	-0-	509	2			Y	-0-					3
10	558 #	521	-0-	-37	-0-	519	2	2	9	Y	2					5
11	510 #	476	-0-	-34	-0-	474	2	2	9	Y	2					7
12	527 #	472	-0-	-55	-0-	469	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426

01	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					21
02	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					21
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					21
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					23
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					24
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					24
07	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-	21	1			3
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					3
09	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					3
10	186 #	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	Y	2					5
11	180 #	172	-0-	-8	-0-	170	2	2	9	Y	2					7
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	162	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					21
02	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					21
03	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					21
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	Y	2					23
05	237 R	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1					24
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					24
07	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-	21	1			3
08	248 #	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					3
09	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					3
10	248 #	221	-0-	-27	-0-	219	2	2	9	Y	2					5
11	210 #	209	-0-	-1	-0-	207	2	2	9	Y	2					7
12	217 #	201	-0-	-16	-0-	198	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431

01	1798 #	1685	-0-	-113	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
02	1624 #	1494	-0-	-130	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
03	2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
04	3573 R	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
05	3672 R	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
06	3656 R	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
07	3701 R	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
08	3405 R	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
09	3446 R	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
10	3658 #	3386	-0-	-272	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
11	3540 #	3206	-0-	-334	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
12	3658 #	3165	-0-	-493	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440

01	1953 #	1818	-0-	-135	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
02	1736 #	1611	-0-	-125	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
03	2708 R	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
04	3853 R	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
05	3960 R	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
06	3942 R	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
07	3990 R	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
08	3671 R	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
09	3716 R	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
10	3968 #	3651	-0-	-317	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
11	3840 #	3457	-0-	-383	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
12	3968 #	3413	-0-	-555	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "B" WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434

01	465 #	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					21
02	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					21
03	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					21
04	604 R	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	Y	2					23
05	580 R	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					24
06	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					24
07	589 #	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-	21	1			3
08	589 #	520	-0-	-69	-0-	520	2			Y	-0-					3
09	570 #	529	-0-	-41	-0-	529	2			Y	-0-					3
10	589 #	541	-0-	-48	-0-	539	2	2	9	Y	2					5
11	540 #	511	-0-	-29	-0-	509	2	2	9	Y	2					7
12	558 #	484	-0-	-74	-0-	481	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418

01	682 #	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					21
02	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					21
03	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					21
04	893 R	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2					23
05	859 R	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	Y	1					24
06	798 R	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					24
07	868 #	764	-0-	-104	-0-	764	2			Y	-0-	21	1			3
08	868 #	771	-0-	-97	-0-	771	2			Y	-0-					3
09	840 #	784	-0-	-56	-0-	784	2			Y	-0-					3
10	868 #	800	-0-	-68	-0-	798	2	2	9	Y	2					5
11	810 #	730	-0-	-80	-0-	728	2	2	9	Y	2					7
12	806 #	724	-0-	-82	-0-	721	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 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	1178	#	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
02	1064	#	974	-0-	-90	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
03	1638	R	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
04	2330	R	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
05	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
06	2384	R	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2414	R	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
08	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
09	2247	R	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
10	2387	#	2208	-0-	-179	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
11	2310	#	2091	-0-	-219	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
12	2387	#	2065	-0-	-322	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 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	775	#	284	-0-	-491	-0-	276	2	8	9	Y	7					45
02	308	#	220	-0-	-88	-0-	218	2	2	9	Y	2					47
03	310	#	297	-0-	-13	-0-	288	2	9	9	Y	8	45	1			10
04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	274	2	8	9	Y	7					17
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	273	2	7	9	Y	6					23
06	300	#	270	-0-	-30	-0-	262	2	8	9	Y	7					30
07	310	#	294	-0-	-16	-0-	288	2	6	9	Y	5					35
08	310	#	274	-0-	-36	-0-	268	2	6	9	Y	5					40
09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	Y	6					46
10	279	#	266	-0-	-13	-0-	262	2	4	9	Y	4					50
11	270	#	205	-0-	-65	-0-	202	2	3	9	Y	3	43	1			10
12	310	#	201	-0-	-109	-0-	199	2	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW (CADDO) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					102
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	113	2	42	9	N	38					140
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	44	2	59	9	N	54	161	1			33
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	30	2	46	9	N	42					75
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	31	2	30	9	N	27					102
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					103
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	79	2	19	9	N	17					120
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	101	2	20	9	N	18					138
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	108	2	18	9	N	16					154
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	99	2	17	9	N	15					169
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	120	2	37	9	N	34	177	1			26

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	723	-0-	-621	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1054	-0-	-434	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITX CORPORATION 427179
DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	390	3	75	9	N	68					68
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					68
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					96
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					96
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WINSTON (STRAWN 2340) //CONT.// 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON RANCH (BIG SALINE) 98125 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VEALE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 213515 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296

01	589	N	516	-0-	-73	-0-	12	1	504	3	Y	-0-		12
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	17	1	775	3	Y	-0-		12
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	629	3	Y	-0-		12
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	16	1	536	3	Y	-0-		12
05	713	N	535	-0-	-178	-0-	14	1	521	3	Y	-0-		12
06	630	N	502	-0-	-128	-0-	15	1	487	3	Y	-0-		12
07	558	N	443	-0-	-115	-0-	9	1	434	3	Y	-0-		12
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	15	1	433	3	Y	-0-		12
09	510	N	438	-0-	-72	-0-	14	1	424	3	Y	-0-		12
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	Y	-0-		12
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	Y	-0-		12
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	3	Y	-0-		12

TOTAL GAS PROD: 6,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF CAMP (SWASTIKA) 98372 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CULVER D-872 WELL #: 1 RRCID -> 219665 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342

01	1736	X	1007	-0-	-729	-0-	1007	2			N	-0-		-0-
02	1568	X	1025	-0-	-543	-0-	1025	2			N	-0-		-0-
03	1519	X	1160	-0-	-359	-0-	1160	2			N	-0-		-0-
04	1470	X	1000	-0-	-470	-0-	1000	2			N	-0-		-0-
05	1302	X	753	-0-	-549	-0-	753	2			N	-0-		-0-
06	1110	X	113	-0-	-997	-0-	113	2			N	-0-		-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-		-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD (STRAWN) 98465 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
BACON WELL #: 2 RRCID -> 132380 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 1424 PERF. 1342 - 1346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODFIN (MARBLE FALLS) 98517 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
STERLING OIL AND GAS 818896
WOODFIN WELL #: 1 RRCID -> 105613 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5504 - 5515

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WOODS (CONGLOMERATE) 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT" WELL #: 1 RRCID -> 204734 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965

01	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1651	2	13	9	N	12	172	1			24
02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1026	2	24	9	N	22					46
03	930 #	881	-0-	-49	-0-	860	2	21	9	N	19					65
04	1620 #	825	-0-	-795	-0-	802	2	23	9	N	21					86
05	1674 #	761	-0-	-913	-0-	748	2	13	9	N	12					98
06	1620 #	653	-0-	-967	-0-	645	2	8	9	N	7					105
07	1178 #	649	-0-	-529	-0-	632	2	17	9	N	15					120
08	868 #	704	-0-	-164	-0-	681	2	23	9	N	21					141
09	840 #	420	-0-	-420	-0-	417	2	3	9	N	3					144
10	775 #	304	-0-	-471	-0-	285	2	19	9	N	17					161
11	690 #	591	-0-	-99	-0-	576	2	15	9	N	14					175
*12	787 R	787	-0-	-0-	-0-	758	2	29	9	N	26	165	1			36

TOTAL GAS PROD: 9,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

WOODS (CONGLOMERATE) //CONT.// 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	588	N	313	-0-	-275	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	570	N	65	-0-	-505	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLFOLK (MARBLE FALLS) 98738 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
ROBERTS, WADE "47" WELL #: 4 RRCID -> 237127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3955 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1244	-0-	-89	-0-	1229	2	15	9	N	14	184	1			18
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	892	2	1	9	N	1					19
03	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	1018	2			N	-0-					19
04	1200	N	974	-0-	-226	-0-	928	2	46	9	N	42					61
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1042	2	36	9	N	33	62	1			32
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1076	2	36	9	N	33	50	1			15
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1073	2	37	9	N	34	42	1			7
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1093	2	37	9	N	34	35	1			6
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1031	2	36	9	N	33	33	1			6
10	1116	N	927	-0-	-189	-0-	891	2	36	9	N	33	29	1			10
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1069	2	35	9	N	32	32	1			10
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1098	2	36	9	N	33	29	1			14

TOTAL GAS PROD: 12,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

WORLEY (STRAWN) 98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SOSEBEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-ATKINS (STRAWN) 98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
BRAY, DONALD 089921
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 110698 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, ROBERT ELDON 531762
MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 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	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3	N	-0-			-0-
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	223	3	N	-0-			-0-
03	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	3	N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-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-
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: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 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	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	3		N	-0-			-0-
02	924 N	888	-0-	-36	-0-	888	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	978	-0-	-45	-0-	978	3		N	-0-			-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
11	1050 N	978	-0-	-72	-0-	978	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3		N	-0-			-0-
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 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	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249

01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319

01	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-			-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284	3		N	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 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	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 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	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 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	248	N	26	-0-	-222	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS, JAY 569255
BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 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	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MINGUS OIL & GAS 569683

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 1 RRCID -> 034866 COMPL. DATE 07/02/1964 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 2 RRCID -> 034868 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DORRIS WELL #: 2 RRCID -> 173173 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3168 - 3227

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-

WYLIE, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 173569 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3204 - 3228

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
RODESSA OPERATING COMPANY //CONT.// 723592
JACOBS WELL #: 3 RRCID -> 173570 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 3138 - 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	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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 085233 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3261 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART CONTRACT SERVICES 820789
CARR-GORDON WELL #: 1 RRCID -> 165720 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3223 - 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	946 N	946	-0-	-0-	-0-	935 2 11 9	N	10		109
02	840 N	201	-0-	-639	-0-	201 2	N	-0-		109
03	930 N	860	-0-	-70	-0-	826 2 34 9	N	31		140
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	725 2 44 9	N	40		180
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	745 2 22 9	N	20	175 1	25
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	691 2 22 9	N	20		45
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	806 2 22 9	N	20		65
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	756 2 22 9	N	20		85
09	720 N	687	-0-	-33	-0-	676 2 11 9	N	10		95
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	703 2 11 9	N	10		105
11	750 N	462	-0-	-288	-0-	456 2 6 9	N	5		110
12	713 N	444	-0-	-269	-0-	438 2 6 9	N	5		115

TOTAL GAS PROD: 8,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC 862620
ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 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	186 N	169	-0-	-17	-0-	45	1	124	2	N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	N	-0-			-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	27	1	132	2	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	46	1	107	2	N	-0-			-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	25	1	145	2	N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	58	1	158	2	N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	45	1	128	2	N	-0-			-0-
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	31	1	70	2	N	-0-			-0-
09	210 N	51	-0-	-159	-0-	12	1	39	2	N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 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	408 N	408	-0-	-0-	-0-	110	1	298	2	N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	76	1	302	2	N	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	70	1	350	2	N	-0-			-0-
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	103	1	240	2	N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	96	1	263	2	N	-0-			-0-
07	341 N	12	-0-	-329	-0-	3	1	9	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	2	N	-0-			-0-
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNISON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 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	465 N	365	-0-	-100	-0-	98	1	267	2	N	-0-			-0-
02	420 N	337	-0-	-83	-0-	68	1	269	2	N	-0-			-0-
03	434 N	376	-0-	-58	-0-	63	1	313	2	N	-0-			-0-
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	81	1	188	2	N	-0-			-0-
05	372 N	266	-0-	-106	-0-	39	1	227	2	N	-0-			-0-
06	360 N	266	-0-	-94	-0-	71	1	195	2	N	-0-			-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	71	1	199	2	N	-0-			-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	84	1	189	2	N	-0-			-0-
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	55	1	175	2	N	-0-			-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	39	1	186	2	N	-0-			-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	2	1	224	2	N	-0-			-0-
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 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	830 N	830	-0-	-0-	-0-	223	1	607	2	N	-0-			-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
04	810 N	645	-0-	-165	-0-	193	1	452	2	N	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	97	1	570	2	N	-0-			-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	185	1	504	2	N	-0-			-0-
07	682 N	640	-0-	-42	-0-	168	1	472	2	N	-0-			-0-
08	682 N	678	-0-	-4	-0-	208	1	470	2	N	-0-			-0-
09	690 N	632	-0-	-58	-0-	152	1	480	2	N	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
11	660 N	352	-0-	-308	-0-	4	1	348	2	N	-0-			-0-
12	651 N	197	-0-	-454	-0-	19	1	178	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULFER, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	88	1	241	2	N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	58	1	231	2	N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	54	1	266	2	N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	94	1	221	2	N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	286	2	N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	90	1	245	2	N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	93	1	259	2	N	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	109	1	248	2	N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	83	1	262	2	N	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	52	1	248	2	N	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	3	1	295	2	N	-0-			-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	30	1	273	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346

01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	196	1	533	2	N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	137	1	540	2	N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	219	1	511	2	N	-0-			-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	109	1	639	2	N	-0-			-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	196	1	534	2	N	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	197	1	553	2	N	-0-			-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	230	1	521	2	N	-0-			-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	175	1	555	2	N	-0-			-0-
10	744 N	197	-0-	-547	-0-	34	1	163	2	N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 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	155	N	139	-0-	-16	-0-	37	1	102	2	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	27	1	105	2	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	2	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	44	1	102	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	41	1	110	2	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	40	1	113	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	48	1	107	2	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	36	1	113	2	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	25	1	121	2	N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	1	1	123	2	N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 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	465	N	431	-0-	-34	-0-	116	1	315	2	N	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	73	1	287	2	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	65	1	322	2	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	132	1	310	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	116	1	316	2	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	124	1	346	2	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	143	1	323	2	N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	74	1	356	2	N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	4	1	433	2	N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018579 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3200 - 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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	356	1	970	2	N	-0-					-0-
02	812	N	687	-0-	-125	-0-	139	1	548	2	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	524	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	820	-0-	-470	-0-	245	1	575	2	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	141	1	830	2	N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	229	1	624	2	N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	224	1	627	2	N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	322	1	729	2	N	-0-					-0-
09	840	N	773	-0-	-67	-0-	186	1	587	2	N	-0-					-0-
10	837	N	421	-0-	-416	-0-	73	1	348	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	91	-0-	-929	-0-	1	1	90	2	N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 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	155 N	107	-0-	-48	-0-	29	1	78	2	N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	22	1	88	2	N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	81	2	N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	15	1	91	2	N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	93	2	N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	33	1	94	2	N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	42	1	94	2	N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	47	1	148	2	N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	2	N	-0-			-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	N	-0-			-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	13	1	125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 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	279 N	261	-0-	-18	-0-	70	1	191	2	N	-0-			-0-
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	45	1	179	2	N	-0-			-0-
03	279 N	179	-0-	-100	-0-	30	1	149	2	N	-0-			-0-
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	56	1	130	2	N	-0-			-0-
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	30	1	177	2	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	56	1	154	2	N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	66	1	185	2	N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	77	1	174	2	N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	2	N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	2	1	195	2	N	-0-			-0-
12	248 N	118	-0-	-130	-0-	12	1	106	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARTEN, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 018582 COMPL. DATE 04/05/1960 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 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	310 N	267	-0-	-43	-0-	72	1	195	2	N	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	50	1	198	2	N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	2	N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	84	1	195	2	N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	38	1	224	2	N	-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	66	1	179	2	N	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	70	1	196	2	N	-0-			-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	74	1	166	2	N	-0-			-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	57	1	180	2	N	-0-			-0-
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	40	1	192	2	N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	2	1	225	2	N	-0-			-0-
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
RUSSELL, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 018587 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	795	-0-	-104	-0-	213	1	582	2	N	-0-					-0-
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	145	1	570	2	N	-0-					-0-
03	899	N	788	-0-	-111	-0-	132	1	656	2	N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	231	1	542	2	N	-0-					-0-
05	806	N	794	-0-	-12	-0-	116	1	678	2	N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	206	1	561	2	N	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	207	1	581	2	N	-0-					-0-
08	806	N	300	-0-	-506	-0-	92	1	208	2	N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	191	1	605	2	N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	149	1	717	2	N	-0-					-0-
*11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	15	1	1431	2	N	-0-					-0-
*12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	253	1	2345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, A. K., HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018590 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 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	527	N	506	-0-	-21	-0-	136	1	370	2	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	102	1	401	2	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	93	1	464	2	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	159	1	372	2	N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	172	1	388	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	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 018591 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	93	1	252	2	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	73	1	290	2	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	285	-0-	-118	-0-	41	1	244	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	81	1	220	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	66	1	185	2	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	143	1	322	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	80	-0-	-370	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
YOUNG, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 018592 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 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	899 N	630	-0-	-269	-0-	169	1	461	2	N	-0-					-0-
02	700 N	576	-0-	-124	-0-	116	1	460	2	N	-0-					-0-
03	806 N	615	-0-	-191	-0-	103	1	512	2	N	-0-					-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	215	1	504	2	N	-0-					-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	112	1	656	2	N	-0-					-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	221	1	601	2	N	-0-					-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	224	1	629	2	N	-0-					-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	264	1	598	2	N	-0-					-0-
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	194	1	614	2	N	-0-					-0-
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	137	1	659	2	N	-0-					-0-
11	840 N	508	-0-	-332	-0-	5	1	503	2	N	-0-					-0-
12	837 N	507	-0-	-330	-0-	49	1	458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY,W.B. WELL #: 1 RRCID -> 018593 COMPL. DATE 11/06/1960 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3224 - 3234

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	82	1	222	2	N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-					-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	37	1	84	2	N	-0-					-0-
09	300 N	4	-0-	-296	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, MRS. MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 018594 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189

01	465 N	402	-0-	-63	-0-	108	1	294	2	N	-0-					-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	73	1	288	2	N	-0-					-0-
03	496 N	310	-0-	-186	-0-	52	1	258	2	N	-0-					-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	125	1	294	2	N	-0-					-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	65	1	382	2	N	-0-					-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	119	1	325	2	N	-0-					-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	114	1	321	2	N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	101	1	320	2	N	-0-					-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	74	1	353	2	N	-0-					-0-
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	2	N	-0-					-0-
12	434 N	194	-0-	-240	-0-	19	1	175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
DILLINGHAM-FULFER WELL #: 1 RRCID -> 018613 COMPL. DATE 05/04/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	9	-0-	9	9	3	1	6	2	N	-0-			-0-
05	14B DENY	35	-0-	35	44	5	1	30	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	422	-0-	422	466	113	1	309	2	N	-0-			-0-
07	1051 X	585	-0-	-466	-0-	154	1	431	2	N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	162	1	367	2	N	-0-			-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	142	1	451	2	N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	109	1	523	2	N	-0-			-0-
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	N	-0-			-0-
12	620 N	464	-0-	-156	-0-	45	1	419	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENTON, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 018617 COMPL. DATE 08/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3335

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	58	1	159	2	N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	40	1	157	2	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	2	N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	70	1	164	2	N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	64	1	176	2	N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	65	1	183	2	N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	76	1	172	2	N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	58	1	182	2	N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	2	N	-0-			-0-
11	240 N	126	-0-	-114	-0-	1	1	125	2	N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN, DREW WELL #: 1 RRCID -> 031426 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
BLACKWELL, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 035767 COMPL. DATE 04/12/1965 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	403 N	379	-0-	-24	-0-	102	1	277	2	N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	71	1	278	2	N	-0-			-0-
03	434 N	154	-0-	-280	-0-	26	1	128	2	N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	125	1	292	2	N	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	62	1	366	2	N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	113	1	308	2	N	-0-			-0-
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	120	1	300	2	N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	140	1	316	2	N	-0-			-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	98	1	311	2	N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	450 N	328	-0-	-122	-0-	3	1	325	2	N	-0-			-0-
12	434 N	221	-0-	-213	-0-	22	1	199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINROE, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 035972 COMPL. DATE 05/02/1965 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	620 N	497	-0-	-123	-0-	133	1	364	2	N	-0-			-0-
02	560 N	427	-0-	-133	-0-	86	1	341	2	N	-0-			-0-
03	589 N	416	-0-	-173	-0-	70	1	346	2	N	-0-			-0-
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	139	1	324	2	N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	129	1	353	2	N	-0-			-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	129	1	361	2	N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	156	1	351	2	N	-0-			-0-
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	111	1	350	2	N	-0-			-0-
10	496 N	384	-0-	-112	-0-	66	1	318	2	N	-0-			-0-
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	5	1	484	2	N	-0-			-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	441	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 036205 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	122	2	N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	22	1	88	2	N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	2	N	-0-			-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	38	1	88	2	N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	18	1	105	2	N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	32	1	87	2	N	-0-			-0-
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	2	1	4	2	N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	43	1	98	2	N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	2	N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	2	N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	1	1	131	2	N	-0-			-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 2A RRCID -> 036464 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORING, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 042881 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	15	1	34	2	N	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	N	-0-					-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	10	1	21	2	N	-0-					-0-
09	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 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	620 N	533	-0-	-87	-0-	143	1	390	2	N	-0-			-0-
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	104	1	411	2	N	-0-			-0-
03	651 N	322	-0-	-329	-0-	54	1	268	2	N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	154	1	359	2	N	-0-			-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	91	1	533	2	N	-0-			-0-
06	300 N	46	-0-	-254	-0-	12	1	34	2	N	-0-			-0-
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	128	1	359	2	N	-0-			-0-
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	187	1	422	2	N	-0-			-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	139	1	439	2	N	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	97	1	467	2	N	-0-			-0-
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	5	1	487	2	N	-0-			-0-
12	589 N	459	-0-	-130	-0-	45	1	414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 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	279	N	220	-0-	-59	-0-	59	1	161	2	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	44	1	172	2	N	-0-					-0-
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	36	1	178	2	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	70	1	165	2	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	34	1	201	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	63	1	173	2	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	60	1	168	2	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	74	1	168	2	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	59	1	188	2	N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	59	1	281	2	N	-0-					-0-
11	240	N	64	-0-	-176	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	19	1	174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 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	465	N	426	-0-	-39	-0-	114	1	312	2	N	-0-					-0-
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	79	1	313	2	N	-0-					-0-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	60	1	298	2	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	136	1	319	2	N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	186	-0-	-174	-0-	50	1	136	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	148	1	334	2	N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	89	1	281	2	N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	69	1	332	2	N	-0-					-0-
11	480	N	342	-0-	-138	-0-	4	1	338	2	N	-0-					-0-
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	32	1	299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	32	1	161	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	74	1	172	2	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	198	2	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	52	1	143	2	N	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	47	1	131	2	N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	59	1	134	2	N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	45	1	135	2	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	179	2	N	-0-					-0-
11	180	N	77	-0-	-103	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MORING, C.S. GS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094085 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3255 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	24	1	64	2	N	-0-					-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARTEN, L.F. WELL #: 2P RRCID -> 094208 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3461 - 3517

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL,C.C. WELL #: 5P RRCID -> 094299 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325

01	589 N	395	-0-	-194	-0-	106	1	289	2	N	-0-					-0-
02	504 N	374	-0-	-130	-0-	76	1	298	2	N	-0-					-0-
03	527 N	427	-0-	-100	-0-	72	1	355	2	N	-0-					-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	122	1	287	2	N	-0-					-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	71	1	419	2	N	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	137	1	373	2	N	-0-					-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	144	1	405	2	N	-0-					-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	180	1	408	2	N	-0-					-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	180	1	408	2	N	-0-					-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	101	1	484	2	N	-0-					-0-
11	570 N	448	-0-	-122	-0-	5	1	443	2	N	-0-					-0-
12	620 N	436	-0-	-184	-0-	43	1	393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266

01	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	269	1	735	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	935	-0-	-157	-0-	189	1	746	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	966	-0-	-150	-0-	162	1	804	2	N	-0-					-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	304	1	711	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	148	1	867	2	N	-0-					-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	266	1	725	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	271	1	760	2	N	-0-					-0-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	351	1	793	2	N	-0-					-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	257	1	813	2	N	-0-					-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	183	1	879	2	N	-0-					-0-
11	1110 N	988	-0-	-122	-0-	10	1	978	2	N	-0-					-0-
12	1116 N	995	-0-	-121	-0-	97	1	898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 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	992	N	458	-0-	-534	-0-	123	1	335	2	N	-0-					-0-
02	952	N	365	-0-	-587	-0-	74	1	291	2	N	-0-					-0-
03	744	N	401	-0-	-343	-0-	67	1	334	2	N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	120	1	282	2	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	63	1	370	2	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	105	1	288	2	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	117	1	329	2	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	134	1	303	2	N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	88	1	278	2	N	-0-					-0-
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	64	1	307	2	N	-0-					-0-
11	420	N	331	-0-	-89	-0-	3	1	328	2	N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	35	1	329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY,D.A.GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 096048 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3227 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 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	465	N	435	-0-	-30	-0-	117	1	318	2	N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	94	1	369	2	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	74	1	366	2	N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	130	1	305	2	N	-0-					-0-
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	63	1	369	2	N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	108	1	294	2	N	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	92	1	256	2	N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	129	1	293	2	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	98	1	311	2	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	70	1	335	2	N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	4	1	381	2	N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	41	1	375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 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	177 N	177	-0-	-0-	-0-	48	1	129	2	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	35	1	139	2	N	-0-			-0-
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	24	1	118	2	N	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	77	1	181	2	N	-0-			-0-
05	186 N	65	-0-	-121	-0-	9	1	56	2	N	-0-			-0-
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	24	1	67	2	N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	86	1	242	2	N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	100	1	225	2	N	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	75	1	237	2	N	-0-			-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	54	1	260	2	N	-0-			-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	3	1	268	2	N	-0-			-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	25	1	227	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	229	1	625	2	N	-0-			-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	146	1	575	2	N	-0-			-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	110	1	544	2	N	-0-			-0-
04	840 N	654	-0-	-186	-0-	196	1	458	2	N	-0-			-0-
05	806 N	701	-0-	-105	-0-	102	1	599	2	N	-0-			-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	199	1	543	2	N	-0-			-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	195	1	546	2	N	-0-			-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	239	1	540	2	N	-0-			-0-
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	172	1	544	2	N	-0-			-0-
10	744 N	727	-0-	-17	-0-	125	1	602	2	N	-0-			-0-
11	750 N	652	-0-	-98	-0-	7	1	645	2	N	-0-			-0-
12	744 N	609	-0-	-135	-0-	59	1	550	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, JERRY G. 937390
WOOD,JERRY G. WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND) 99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PIERCE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 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	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	750	N	576	-0-	-174	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	775	N	460	-0-	-315	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY S.(MARBLE FALLS) 99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
CHAMBERS, BEN WELL #: 1 RRCID -> 091039 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 152849 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3562 - 3564

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

X-RAY S.(MARBLE FALLS) //CONT.// 99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
IRONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 155301 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3612 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159694 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3578 - 3620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, R. NAT 935462
WOFFORD WELL #: 1 RRCID -> 089304 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661

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-

Y-OH-Y (CADDO) 99157 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GYPSY OIL CO. 339696
GREENMAN WELL #: 1 RRCID -> 127730 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 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	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2		N	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-			-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-			-0-
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 26 RRCID -> 195781 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458

01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "C" WELL #: C 1 RRCID -> 202675 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 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	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					30
02	252	N	145	-0-	-107	-0-	145	2			N	-0-					30
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	2			N	-0-					30
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					30
05	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					30
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					30
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					30
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					30
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					30
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					30
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					30
12	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J.N. "B" WELL #: 28 RRCID -> 227481 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 35 RRCID -> 246249 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. "A" WELL #: 12 RRCID -> 261292 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					35
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					35
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					35
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					35
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					35
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					35
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					35
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					35
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-	17	1			18
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					18
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					18
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	167	2	3	9	Y	3					21

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STUART, J. N. "A" WELL #: 14 RRCID -> 261293 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-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-

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800) 99319 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 196507 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3795 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2261	-0-	-250	-0-	2221	2	40	9	N	36					93
02	2268	#	2110	-0-	-158	-0-	2038	2	72	9	N	65					158
03	3348	#	2452	-0-	-896	-0-	2333	2	119	9	N	108	183	1			83
04	3240	#	2493	-0-	-747	-0-	2361	2	132	9	N	120	186	1			17
05	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	2433	2	118	9	N	107					124
06	2445	R	2445	-0-	-0-	-0-	2336	2	109	9	N	99	180	1			43
07	3107	R	3107	-0-	-0-	-0-	2988	2	119	9	N	108					151
08	2573	#	2378	-0-	-195	-0-	2294	2	84	9	N	76	176	1			51
09	2490	#	2266	-0-	-224	-0-	2090	2	176	9	N	160	185	1			26
10	3100	#	2205	-0-	-895	-0-	2173	2	32	9	N	29					55
11	3000	#	2032	-0-	-968	-0-	1995	2	37	9	N	34					89
12	3100	#	2092	-0-	-1008	-0-	2013	2	79	9	N	72					161

TOTAL GAS PROD: 28,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

YOUNG (MISS.) 99465 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
BUCKLER WALKER B WELL #: 4B RRCID -> 059451 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 4564 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO (MORRIS) 99779 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
MORRIS 30 WELL #: A 3 RRCID -> 022804 COMPL. DATE 09/00/1955 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2620 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
COLE, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 054350 COMPL. DATE 10/19/1972 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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS //CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
COLE WELL #: 1 RRCID -> 080503 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 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	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 3 RRCID -> 080741 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON, HAROLD -A- WELL #: 2 RRCID -> 082931 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS //CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
PIERSON WELL #: 2 RRCID -> 094704 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 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	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON, HAROLD -B- WELL #: 3 RRCID -> 082929 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744

01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) //CONT.// 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON,HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
LINDLEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 111744 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2771 - 2780

01	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-