
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: STEPHENS								
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		PRATER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 285693		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 2714		PERF. 2438 - 2447		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2019																

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		PERF. N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILL OPERATING LLC		387979		THURBER		WELL #: 1		RRCID -> 254450		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 4343		PERF. 4110 - 4118		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330		PERF. N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070								
MCWHORTER		WELL #:		5	RRCID ->	282787	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	284621	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 2890 - 2906
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

ROLLO RESOURCES, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	134067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2672	PERF. 1473 - 1478
EDWARDS, JACK				726791								
07	14B2 EXT	-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-
01	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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				WELL #:	4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF. N/A
DAVIDSON -40-				743223								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF. N/A
BARNHILL				851492								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDLCAT		//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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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			
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 9	RRCID -> 110809	COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH	1312	PERF. 1238 - 1244			
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 10	RRCID -> 110810	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH	1331	PERF. 1190 - 1201			
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 11	RRCID -> 110811	COMPL. DATE 05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF. 1228 - 1270			
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 14	RRCID -> 112603	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1190 - 1233			
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-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	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-0-	
11		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-	
12		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-	
01		8	N	6	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-	
02		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-	
03		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-	

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234																			
10		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-0-	
11		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-	
12		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-	
01		8	N	7	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-	
02		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-	
03		7	N	6	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-	

WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250																			
10		31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-				-0-	
11		17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-	
12		17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-	
01		31	N	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-	
02		29	N	17	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-	
03		31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-				-0-	

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260																			
10		31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-				-0-	
11		18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-				-0-	
12		18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-				-0-	
01		31	N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-				-0-	
02		29	N	18	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-				-0-	
03		31	N	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-				-0-	

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162																			
10		31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-				-0-	
11		17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-	
12		17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-	
01		31	N	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-	
02		29	N	17	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-	
03		31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-				-0-	

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201																			
10		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-	
11		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-	
12		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-	
01		7	N	6	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-	
02		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-	
03		6	N	5	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-				-0-	

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144																			
10		14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-				-0-	
11		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				-0-	
12		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				-0-	
01		14	N	12	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				-0-	
02		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				-0-	
03		12	N	10	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-	

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)										CAPACITY		CNTY: BROWN					
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.																	
MCNURLEN																	
WELL #: 103										RRCID -> 132947		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			Y	-0-			-0-			
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-			
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-			
01		14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2			Y	-0-			-0-			
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-			
03		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2			Y	-0-			-0-			

DAVIS, A. E.										WELL #: 19		RRCID -> 134846		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244	
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			Y	-0-			-0-			
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			Y	-0-			-0-			
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			Y	-0-			-0-			
01		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2			Y	-0-			-0-			
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			Y	-0-			-0-			
03		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2			Y	-0-			-0-			

STEELE										WELL #: 1		RRCID -> 137064		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288	
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-			-0-			
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-			-0-			
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-			-0-			
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			-0-			
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2			N	-0-			-0-			
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			-0-			

AARON (RANGER)										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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70			

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	
10		403 #	328	-0-	-75	-0-	19 1	309 2	N		-0-			73			
11		390 #	311	-0-	-79	-0-	18 1	293 2	N		-0-			73			
12		403 #	304	-0-	-99	-0-	17 1	287 2	N		-0-			73			
01		403 #	302	-0-	-101	-0-	17 1	285 2	N		-0-			73			
02		377 #	250	-0-	-127	-0-	14 1	236 2	N		-0-			73			
03		341 #	223	-0-	-118	-0-	13 1	210 2	N		-0-			73			

GRIFFIN, J. M.										WELL #: 1		RRCID -> 112593		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427	
10		465 R	465	-0-	-0-	-0-	26 1	439 2	N		-0-			37			
11		450 #	401	-0-	-49	-0-	23 1	378 2	N		-0-			37			
12		465 #	410	-0-	-55	-0-	23 1	387 2	N		-0-			37			
01		465 #	435	-0-	-30	-0-	25 1	410 2	N		-0-			37			
02		435 #	346	-0-	-89	-0-	20 1	326 2	N		-0-			37			
03		465 #	268	-0-	-197	-0-	15 1	253 2	N		-0-			37			

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
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-

ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480															
10		1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	98	1	903	3	N	-0-			-0-
11		936 R	936	-0-	-0-	-0-	79	1	857	3	N	-0-			-0-
12		968 R	968	-0-	-0-	-0-	83	1	885	3	N	-0-			-0-
01		992 #	962	-0-	-30	-0-	80	1	882	3	N	-0-			-0-
02		928 #	752	-0-	-176	-0-	68	1	684	3	N	-0-			-0-
03		992 #	714	-0-	-278	-0-	67	1	647	3	N	-0-			-0-

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
G & F OIL, INC. 292000															
EAGLES NEST WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABERNATHY (4000) 00350 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BACON ENERGY 042398															
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 161552 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3992 - 4002															
10	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC 714311															
WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 111229 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036															
10	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12	155	N	110	-0-	-45	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	116	N	82	-0-	-34	B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

ACKERS (MORRIS SAND) 00460 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615												
ACKERS "2-34" WELL #: 1 RRCID -> 196438 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454												
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59

ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN												
VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798												
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-	58
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	58
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	58
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-	58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58

ADAMS (DUFFER, LOWER) 00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BYRNE OIL COMPANY 119795												
DUFFER B WELL #: 1 RRCID -> 285567 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3427 - 3437												
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-	-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-	-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-	-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-	-0-
02	406 N	380	-0-	-26	-0-	380	2			N	-0-	-0-
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-	-0-

ADVANCE (CADD0) 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												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53

AKIN (CADDO) 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	PERF. AMT	EOM BALANCE
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-
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-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	PERF. AMT	EOM BALANCE
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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

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

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	PERF. AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	PERF. AMT	EOM BALANCE
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-				-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-				-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				-0-
03	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-				-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2019 - P/A 06/20/19

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2019

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2019 - P/A 05/27/19

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019 - P/A 06/05/19

ALBANY LEECH (MISS)		01144 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
P.I.D. DRILLING INC		631265		WELL #: 2		RRCID -> 186688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4513 - 4578		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA)		01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620		WELL #: C 1		RRCID -> 272945		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6020 - 6090				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MCFARLAND-DIXON		WELL #: 2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880						
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	562	1	1466	3	Y	-0-			-0-
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	553	1	1437	3	Y	-0-			-0-
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	580	1	1491	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	593	1	1420	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	507	1	1360	3	Y	-0-			-0-
*03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	577	1	1409	3	Y	-0-			-0-

ALEDO, S (MARBLE FALLS)		01402 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #: 1 T		RRCID -> 091324		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6135 - 6163				
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-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ALEXANDRIA (GARDNER SD A)			01433 210		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
M & K OPERATING LLC			518499												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFRED-DONNELL (CADD)			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			
10		SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXL-A			WELL #:		2C	RRCID ->	170295	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 3447 - 4448			
10		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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			
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAILEY, N. C. "A" ET AL UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	103520	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 1999 - 2060			
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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			
10		5797 #	5403	-0-	-394	-0-	5025	3	378	9	N	344	356	1	323
11		5610 #	5224	-0-	-386	-0-	4806	3	418	9	N	380	499	1	204
12		5797 #	5335	-0-	-462	-0-	4864	3	471	9	N	428	332	1	300
01		5549 #	5165	-0-	-384	-0-	4744	3	421	9	N	383	498	1	185
02		5162 #	4769	-0-	-393	-0-	4378	3	391	9	N	355	165	1	375
03		5394 #	5055	-0-	-339	-0-	4585	3	470	9	N	427	342	1	460

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	24	-0-	-24	-24	24	2	24	2	N	-0-			38
12	48 R	24	-0-	-24	-0-	24	2	24	2	N	-0-			38
01	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2	22	2	N	-0-			38
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2	22	2	N	-0-			38
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	57	2	N	-0-			38

ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #: 2		RRCID -> 124996		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3111 - 3337				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	18	-0-	18	-18	18	2	18	2	N	-0-			44
12	36 R	18	-0-	-18	-0-	18	2	18	2	N	-0-			44
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	16	2	N	-0-			44
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2	16	2	N	-0-			44
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	61	2	N	-0-			44

ALLEN HEIRS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 126868		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3557 - 3562				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2 EXT	23	-0-	23	-23	23	2	23	2	N	-0-			63
12	46 R	23	-0-	-23	-0-	23	2	23	2	N	-0-			63
01	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2	20	2	N	-0-			63
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2	20	2	N	-0-			63
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	52	2	N	-0-			63

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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKINS, J.J.		WELL #: 9		RRCID -> 084213		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3340 - 3350				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
EAST ALLEN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 127910		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 3448 - 3462				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	8	-0-	8	-8	8	2	8	2	N	-0-			21
12	16 R	8	-0-	-8	-0-	8	2	8	2	N	-0-			21
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	7	2	N	-0-			21
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	7	2	N	-0-			21
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	51	2	N	-0-			21

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)			03095 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
FTC CONSULTING, LLC			288423														
NAIL "103"			WELL #: 1S		RRCID -> 151870		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAIL "103" B			WELL #: 3S		RRCID -> 157968		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 1703		PERF. 1279 - 1283						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)			03097 122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
M & K OPERATING LLC			518499														
NAIL "103"			WELL #: 2		RRCID -> 147500		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4618 - 4636						
10		527 N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11		510 N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-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						
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02		58 N	33	-0-	-25	-0-	33	1			N	-0-					-0-
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1			N	-0-					-0-

ANZAC (MORRIS)			03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
K-M OIL COMPANY, INC.			448857														
DEMFA-2			WELL #: 2		RRCID -> 017306		COMPL. DATE 12/27/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2095 - 2103						
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
02		58 N	49	-0-	-9	-0-	49	1			N	-0-					-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC			767834						CNTY: COLEMAN								
MILLER LITE "B"			WELL #: 1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2004 - 2014						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANZAC (MORRIS) //CONT.// 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834														
MILLER DISCOVERY WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				NO	
02		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				NO	
03		0	#		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				NO	

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151784 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106														
10	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO	
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO	

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														
10	31	N		26	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	26	2		-0-	12
11	30	N		18	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	18	2		-0-	12
12	36	N		36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		-0-	12
01	25	N		25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		-0-	12
02	83	N		83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2		-0-	12
*03	31	N		31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		-0-	12

HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406														
10	31	N		18	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	18	2		-0-	-0-
11	30	N		12	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	12	2		-0-	-0-
12	21	N		21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		-0-	-0-
01	19	N		19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		-0-	-0-
02	22	N		22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		-0-	-0-
*03	19	N		19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		-0-	-0-

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466														
10	69	N		69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		-0-	105
11	60	N		46	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	46	2		-0-	105
12	79	N		79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		-0-	105
01	69	N		69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		-0-	105
02	83	N		83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2		-0-	105
*03	94	N		94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		-0-	105

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355														
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358														
10	37	N		37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		-0-	-0-
11	30	N		26	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	26	3		-0-	-0-
12	28	N		28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3		-0-	-0-
01	28	N		28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3		-0-	-0-
02	25	N		25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3		-0-	-0-
03	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)		//CONT.//		03496 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355								
KATLACO FEE "C"		WELL #:		7	RRCID ->	125624	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3664 - 3666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATLACO FEE		WELL #:		3	RRCID ->	125627	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3468 - 3490
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	120 3	1 9	N	1			3
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	138 3	6 9	N	5			8
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	140 3	17 9	N	15			23
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	159 3	17 9	N	15			38
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	127 3	6 9	N	5			43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

ARLENE, N. (CONGL.)				03617 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
M & K OPERATING LLC				518499								
ELLIOTT "A"		WELL #:			RRCID ->	170001	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4036 - 4102
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
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
PLUGGED AND ABANDONED				05/04/2015								

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME)				03848 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: NOLAN			
3 S PRODUCTION, INC.				953796								
JONES, MARY -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	056184	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A
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-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUBURN (DUFFER)		04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		465 N	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-			18
11		390 N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-			18
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			18
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			18
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			18
*03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			18

WHITE, WAYNE "46" UNIT		04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
PROPP, WILLIAM D.		681468		WELL #: 1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

AZLE, SOUTH		04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
PROPP, WILLIAM D.		681468		WELL #: 1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2992 - 3005			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
ARCHER PETROLEUM		028882		WELL #: 1		RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2802 - 2823			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
WRIGHT, BESS L.		276932		WELL #: 1		RRCID -> 237123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2889 - 2901			
10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

FORMATION RECOVERY LLC		276932		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
BRAMLET "A"		102427		WELL #: 2		RRCID -> 102427		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 3344		PERF. 2823 - 2834			
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-
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-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
FORMATION RECOVERY LLC //CONT.// 276932												
BRAMLET "A" WELL #: 1 RRCID -> 102428 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2878 - 2894												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2428			Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2428			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2428			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2428			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2428			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2428			Y	NO RPT	-0-	
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 123246 COMPL. DATE 07/02/1983 TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
BRAMLET 'A' WELL #: 7 RRCID -> 173817 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2812 - 2864												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019 - P/A 11/26/19												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 2771												
10	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-	23	
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-	23	
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-	23	
01	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-	23	
02	116 #	75	-0-	-41	-0-	75	3		N	-0-	23	
03	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-	23	
MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836												
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	35	
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	35	
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-	35	
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-	35	
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	3		N	-0-	35	
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-	35	
LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825												
10	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	3		N	-0-	16	
11	180 #	95	-0-	-85	-0-	95	3		N	-0-	16	
12	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3		N	-0-	16	
01	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	3		N	-0-	16	
02	116 #	80	-0-	-36	-0-	80	3		N	-0-	16	
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-	16	
WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795												
10	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-	5	
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-	5	
12	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-	5	
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-	5	
02	203 #	195	-0-	-8	-0-	195	3		N	-0-	5	
03	217 #	1	-0-	-216	-0-	1	3		N	-0-	5	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-				-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-				-0-
02	29 #	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-				-0-

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

10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-				-0-
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-				-0-
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
01	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-				-0-
02	116 #	85	-0-	-31	-0-	85	3			Y	-0-				-0-
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-				-0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861

10	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-				21
11	180 #	131	-0-	-49	-0-	131	3			Y	-0-				21
12	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-				21
01	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-				21
02	145 #	124	-0-	-21	-0-	124	3			Y	-0-				21
03	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-				21

RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815

10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				6
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-				6
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				6
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				6
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-				6
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				6

RANKIN, RAY WELL #: 3 RRCID -> 100411 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2790 - 2804

10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				7
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-				7
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				7
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-				7
02	87 #	76	-0-	-11	-0-	76	3			Y	-0-				7
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-				7

WOODS, MAUDIE WELL #: RRCID -> 100657 COMPL. DATE 10/17/1976 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

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

10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			21
11		60 #	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-			21
12		62 #	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-			21
01		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			21
02		58 #	44	-0-	-14	-0-	44 3		N	-0-			21
03		62 #	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-			21

LEE, WELDON			WELL #:		1	RRCID ->	105999	COMPL. DATE	07/13/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2789 - 2794	
10		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-			17
11		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-			17
12		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			17
01		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-			17
02		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-			17
*03		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-			17

LEE, WELDON			WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2817 - 2825	
10		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-			17
11		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			17
12		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			17
01		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-			17
02		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-			17
*03		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-			17

LESTER UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2786 - 2798	
10		155 #	91	-0-	-64	-0-	91 3		N	-0-			2
11		150 #	77	-0-	-73	-0-	77 3		N	-0-			2
12		124 #	76	-0-	-48	-0-	76 3		N	-0-			2
01		124 #	71	-0-	-53	-0-	71 3		N	-0-			2
02		87 #	65	-0-	-22	-0-	65 3		N	-0-			2
03		93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-			2

MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2837 - 2842	
10		62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			23
11		60 #	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-			23
12		62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			23
01		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			23
02		58 #	45	-0-	-13	-0-	45 3		N	-0-			23
03		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			23

MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2877 - 2897	
10		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			4
11		60 #	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-			4
12		93 #	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-			4
01		93 #	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-			4
02		87 #	59	-0-	-28	-0-	59 3		N	-0-			4
*03		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			4

PALMORE, J.B.			WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2799 - 2820	
10		527 #	13	-0-	-514	-0-	13 3		N	-0-			10
11		510 #	46	-0-	-464	-0-	46 3		N	-0-			10
12		527 #	168	-0-	-359	-0-	168 3		N	-0-			10
01		527 #	235	-0-	-292	-0-	235 3		N	-0-			10
02		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			10
*03		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			10

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			//CONT.// 806190									
SPENCE, ROBERT J.			WELL #: 2		RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 2922		PERF. 2762 - 2766	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		31 #	21	-0-	-10	-0-		21	3			1
11		30 #	18	-0-	-12	-0-		18	3			1
12		31 #	22	-0-	-9	-0-		22	3			1
01		31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3			1
02		29 #	19	-0-	-10	-0-		19	3			1
03		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3			1

SPENCE, ROBERT J.			WELL #: 3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891		PERF. 2785 - 2798	
10		190 R	190	-0-	-0-	-0-		190	3			5
11		164 R	164	-0-	-0-	-0-		164	3			5
12		200 R	200	-0-	-0-	-0-		200	3			5
01		174 R	174	-0-	-0-	-0-		174	3			5
02		172 R	172	-0-	-0-	-0-		172	3			5
*03		180 R	180	-0-	-0-	-0-		180	3			5

RINGHOFFER, A. H.			WELL #: 3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2726 - 2768	
10		839 R	839	-0-	-0-	-0-		839	3			-0-
11		725 R	725	-0-	-0-	-0-		725	3			-0-
12		765 R	765	-0-	-0-	-0-		765	3			-0-
01		818 R	818	-0-	-0-	-0-		818	3			-0-
02		553 R	553	-0-	-0-	-0-		553	3			-0-
*03		551 R	551	-0-	-0-	-0-		551	3			-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #: 5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 2861		PERF. 2791 - 2804	
10		373 R	373	-0-	-0-	-0-		373	3			-0-
11		322 R	322	-0-	-0-	-0-		322	3			-0-
12		340 R	340	-0-	-0-	-0-		340	3			-0-
01		363 R	363	-0-	-0-	-0-		363	3			-0-
02		246 R	246	-0-	-0-	-0-		246	3			-0-
*03		245 R	245	-0-	-0-	-0-		245	3			-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #: 6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2833 - 2847	
10		336 R	336	-0-	-0-	-0-		336	3			-0-
11		290 R	290	-0-	-0-	-0-		290	3			-0-
12		306 R	306	-0-	-0-	-0-		306	3			-0-
01		327 R	327	-0-	-0-	-0-		327	3			-0-
02		221 R	221	-0-	-0-	-0-		221	3			-0-
*03		221 R	221	-0-	-0-	-0-		221	3			-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #: 2		RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2742 - 2780	
10		130 R	130	-0-	-0-	-0-		130	3			-0-
11		112 R	112	-0-	-0-	-0-		112	3			-0-
12		120 R	120	-0-	-0-	-0-		120	3			-0-
01		127 R	127	-0-	-0-	-0-		127	3			-0-
02		87 #	85	-0-	-2	-0-		85	3			-0-
03		93 #	85	-0-	-8	-0-		85	3			-0-

RANKIN, RAY			WELL #: 1		RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2796 - 2800	
10		124 #	116	-0-	-8	-0-		116	3			-0-
11		120 #	107	-0-	-13	-0-		107	3			-0-
12		124 #	111	-0-	-13	-0-		111	3			-0-
01		124 #	103	-0-	-21	-0-		103	3			-0-
02		116 #	89	-0-	-27	-0-		89	3			-0-
03		124 #	94	-0-	-30	-0-		94	3			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
RANKIN, RAY WELL #: 2 RRCID -> 282693 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2806 - 2814															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
12		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
01		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
02		87 #	76	-0-	-11	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-

BCM (STRAWN) 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
ATTIS OPERATING INC. 036637															
MARTHA -18- WELL #: 2 RRCID -> 211356 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685															

10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	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-

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

10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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-

101 RANCH -17- WELL #: 3 RRCID -> 211441 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856															

10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	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-

CM-S -A- WELL #: 2 RRCID -> 216245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237															

10		726 X	160	-0-	-566	-0-	160	3			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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	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-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223												
PLEASANT VALLEY				WELL #: 1	RRCID -> 165739	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 2834	PERF. 1858	-	1864						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON -40-				WELL #: 2	RRCID -> 225252	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 2303	PERF. 2166	-	2180						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON -40-				WELL #: 3	RRCID -> 225913	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 2305	PERF. 2154	-	2161						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
VINCENT				WELL #: 1	RRCID -> 150216	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2331	-	2339						
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
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

VINCENT				WELL #: 2	RRCID -> 154250	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 2322	-	2330						
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	177	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	26	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	306	-0-	306	306	40	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	266	-0-	266	572	266	3			Y	-0-					-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						
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-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.L.E. (DUFFER)		//CONT.// 04802 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
SCRANTON EXPLORATION		//CONT.// 760227												
4-WAY FARMS		WELL #: 3		RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2734 - 2740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			19
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			19
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			19
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			19
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
B.R.A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ATTIS OPERATING INC.		036637												
LANDAR		WELL #: 3		RRCID -> 090914		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3921 - 3929				
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
01	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	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-
LANDAR		WELL #: 5		RRCID -> 094999		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3906 - 3912				
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
01	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	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-
LANDAR		WELL #: 6		RRCID -> 095592		COMPL. DATE 09/27/1981		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 3974 - 3984				
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	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-
DUWE, DOUG		WELL #: 3		RRCID -> 134859		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3838 - 3848				
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-
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-
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
NEWMAN, GRAGG		WELL #: 2		RRCID -> 210666		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4024 - 4034				
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			22
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-			22
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			22
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			22
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			22
03	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-			22

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
EAGLE HYDROCARBONS INC.				238730									
DENO-GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4142 - 4163		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		226	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		226	
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		226	
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-		226	
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	264	3		N	-0-		226	
03	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3		N	-0-		226	

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF. 4136 - 4142		
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		42	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		42	
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-		42	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		42	
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		42	
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-		42	

GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070		
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-		213	
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-		213	
12	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	3		N	-0-		213	
01	682 N	430	-0-	-252	-0-	430	3		N	-0-		213	
02	522 N	319	-0-	-203	-0-	319	3		N	-0-		213	
03	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	3		N	-0-		213	

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146		
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		83	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		83	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		83	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		83	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		83	
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		83	

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-		14	
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2		N	-0-		14	
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-		14	
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-		14	
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2		N	-0-		14	
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-		14	

KADANE CORPORATION		450038		WELL #:		1	RRCID ->	073027	COMPL. DATE	04/25/1977	TOTAL DEPTH	4178	PERF. N/A
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		20	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		20	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
 HARMON CONSTANTIN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 093616 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

B.R.A. WELL #: 10 RRCID -> 241463 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4010 - 4090

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PICK OIL & GAS, LLC 664362
 GIBSON-BELDING WELL #: 5 RRCID -> 091315 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3895 - 3901

10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	116	1	137	2	N	-0-				3
11	390 N	319	-0-	-71	-0-	135	1	184	2	N	-0-				3
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	192	1	140	2	N	-0-				3
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	125	1	466	2	N	-0-				3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

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

10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	77	1	91	2	N	-0-				-0-
11	300 N	124	-0-	-176	-0-	52	1	72	2	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	69	1	256	2	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-

B. R. A. (CONGL.) PITCOCK, INC. GREEN, F.		//CONT.//	04809 500 665870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 162766	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4061	-		4069						
10	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					18
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					18
12	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					18
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					18
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	161	2			N	-0-					18
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					18
GREEN, F.		WELL #: 3		RRCID -> 163196	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 4743	PERF. 4004	-		4016						
10	1519 N	1173	-0-	-346	-0-	1173	2			N	-0-					2
11	1440 N	1251	-0-	-189	-0-	1251	2			N	-0-					2
12	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					2
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					2
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					2
*03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					2
GREEN, F.		WELL #: 4		RRCID -> 164791	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 4701	PERF. 4176	-		4180						
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	580 N	540	-0-	-40	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
GREEN, F.		WELL #: 5		RRCID -> 168416	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 4242	-		4247						
10	527 N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					12
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					12
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					12
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	N	6					18
02	435 N	389	-0-	-46	-0-	389	2			N	-0-					18
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					18
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. GIBSON		850964		RRCID -> 153378	COMPL. DATE 02/18/1995	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3989	-		3998						
10	558 N	148	-0-	-410	-0-	148	3			N	-0-					17
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					17
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					17
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					17
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					17
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					17
BANKLINE-EVANS LAKE ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "A"		05452 001 022922		RRCID -> 126396	COMPL. DATE 03/15/1985	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 3380	-		3387						
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					66
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					66
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					66
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					66
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					66
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					66

BANKLINE-EVANS LAKE		//CONT.//		05452 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3484 - 3497
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-		137
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-		137
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		137
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		137
02		58 N	23	-0-	-35	-0-	23	2	N	-0-		137
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		137

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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		87
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		87
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-		87
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		87
02		29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2	N	-0-		87
03		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		87

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-		52
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		52
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		52
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		52
02		58 N	2	-0-	-56	-0-	2	2	N	-0-		52
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		52

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		WELL #:		559355	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3482 - 3486
FEE, GEORGE P.				1								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-		-0-
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETEX		WELL #:		659782	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3560 - 3563
STEPHENSON, G. M.				1								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-		61
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		61
12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-		61
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-		61
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		61
*03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-		61

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2	N	-0-		-0-
11		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-		-0-
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-		-0-
*03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-		-0-

BANKLINE-OWEN GERRY-MAC OIL, INC. DULIN, A.		05480 001 302025		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
		WELL #:	3	RRCID ->	229288	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3250 - 3260
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	236 3	25 9	N	23	36
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	126 3	7 9	N	6	42
12		248 N	151	-0-	-97	-0-	138 3	13 9	N	12	54
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	242 3	7 9	N	6	6
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	238 3	18 9	N	16	22
*03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	241 3	10 9	N	9	31

DULIN, A		WELL #:	1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3256 - 3268
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	229 3	25 9	N	23	36
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	123 3	6 9	N	5	41
12		248 N	146	-0-	-102	-0-	134 3	12 9	N	11	52
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	235 3	8 9	N	7	6
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	231 3	14 9	N	13	19
*03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	234 3	9 9	N	8	27

DULIN, A.		WELL #:	2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3263 - 3275
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	229 3	25 9	N	23	38
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	123 3	6 9	N	5	43
12		248 N	146	-0-	-102	-0-	134 3	12 9	N	11	54
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	235 3	6 9	N	5	6
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	231 3	14 9	N	13	19
*03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	234 3	9 9	N	8	27

BANKLINE-OWEN (LAKE) PENDRAGON OIL CO. BIBLE		05480 333 651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
		WELL #:	1	RRCID ->	087604	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	3797	PERF.	3330 - 3340
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. WOOD,ELMA		05482 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
		WELL #:	2	RRCID ->	120634	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3226 - 3239
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-	-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. JOHNSON, A. H.		559355		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
		WELL #:	1	RRCID ->	277653	COMPL. DATE	03/25/1967	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3263 - 3283
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	98 3	22 9	N	20	171
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	92 3	13 9	N	12	8
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	96 3	22 9	N	20	28
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	94 3	8 9	N	7	35
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	88 3	6 9	N	5	40
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

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

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								
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKINSON, C.W.		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES								
WELL #: 1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019										
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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
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-
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-

BEAR CANYON (BEND CONGL)		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694														
RIDGEWOOD ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154								
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
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2004																

REEDY, G. A.		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 1		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207										
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
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

BEATTIE (MARBLE FALLS)			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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GOATES			WELL #: 1		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	128 X	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOORE			WELL #: 1		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011		PERF. N/A	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOOLSEY			WELL #: 1		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845		PERF. 0 - 2546	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	173 X	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WARREN			WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824		PERF. 2440 - 2452	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	143 X	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCRANTON EXPLORATION			760227									
PHIFER			WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618		PERF. N/A	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
SCRANTON EXPLORATION		//CONT.// 760227										
LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		694 N	694	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
11		685 N	685	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
12		703 N	703	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
01		694 N	694	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
02		667 N	663	-0-	-4	663	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500				
10		35 N	35	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A		
10		403 N	387	-0-	-16	387	3	N	-0-			-0-
11		390 N	342	-0-	-48	342	3	N	-0-			-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
01		372 N	322	-0-	-50	322	3	N	-0-			-0-
02		319 N	311	-0-	-8	311	3	N	-0-			-0-
*03		357 N	357	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		901174		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A		
10		124 N	118	-0-	-6	118	2	N	-0-			-0-
11		120 N	113	-0-	-7	113	2	N	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
*02		116 N	106	-0-	-10	106	2	N	-0-			-0-
03		124 N	119	-0-	-5	119	2	N	-0-			-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		06520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
BIBBY, A. E.		068957		WELL #: 2		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2627 - 2730		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLO, A.&P., INC.		273966		WELL #: 1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492		
10		41 R	41	-0-	-0-	41	2	N	-0-			4
11		33 R	33	-0-	-0-	33	2	N	-0-			4
12		31 #	27	-0-	-4	27	2	N	-0-			4
01		31 R	31	-0-	-0-	31	2	N	-0-			4
*02		36 R	36	-0-	-0-	36	2	N	-0-			4
03		31 #	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT			4

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06520 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
FLO, A.&P., INC.		//CONT.//		273966							
HUDDLESTON, H. J.		WELL #:		2	RRCID ->	236645	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2381 - 2516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
*02	DELQ	PR	36	-0-	36	36 2		N	-0-		-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	5		N	NO RPT		-0-

HUDDLESTON, B. N.				409131					CNTY: COMANCHE		
HUDDLESTON, H.J.		WELL #:		1	RRCID ->	096014	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2564 - 2584
10		217 #	203	-0-	-14	-0-	203 2	N	-0-		-0-
11		210 #	201	-0-	-9	-0-	201 2	N	-0-		-0-
12		217 #	195	-0-	-22	-0-	195 2	N	-0-		-0-
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-
02		203 #	185	-0-	-18	-0-	185 2	N	-0-		-0-
03		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-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
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
10		14B2 EXT	19	-0-	19	674	19 3	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	268	-0-	268	942	268 3	N	-0-		-0-
12		480	280	-0-	-200	742	280 3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	742		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	742		N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	742		N	NO RPT		-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BELDING, C. H. -A-		197690										
BELDING, C. H. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	017322	COMPL. DATE	02/06/1960	TOTAL DEPTH	4192	PERF.	4153 - 4163	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020 - P/A 01/08/20												

BELDING, C. H. -B-		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BELDING, C. H. -B-		197690										
BELDING, C. H. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	017323	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4246 - 4252	
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		-0-
11	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	2		N	-0-		-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		-0-
03	341 N NO RPT	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELDING, C. H. -B-		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BELDING, C. H. -B-		197690										
BELDING, C. H. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	017324	COMPL. DATE	01/18/1960	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2020 - P/A 01/10/20												

BRACKEEN -B-		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRACKEEN -B-		197690										
BRACKEEN -B-		WELL #:	2 T	RRCID ->	073023	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXACO		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TEXACO		197690										
TEXACO		WELL #:	1	RRCID ->	077450	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	4119 - 4128	
10	899 N	757	-0-	-142	-0-	757	2		N	-0-		-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-		-0-
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2		N	-0-		-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-		-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-		-0-
03	837 N NO RPT	-0-	-0-	-837	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXACO		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TEXACO		197690										
TEXACO		WELL #:	2	RRCID ->	078438	COMPL. DATE	07/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4142 - 4148	
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
03	155 N NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENDA (CADDO)		07091 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
YATES, L. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 267506		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 4952 - 5008	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
BENTLEY (BASAL CONGL.)		07197 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073									
STUART, J.N. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152846		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 3649		PERF. 3580 - 3585	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)		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	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		-0-
RED HILLS OPERATING CO.		696725						CNTY: COLEMAN			
BERRYMAN, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2781 - 2789	
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-		-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-		-0-
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	97	2	N	-0-		-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317						CNTY: COLEMAN			
DOROTHY, FAYE		WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2764 - 2774	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FAYE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2800 - 2812	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4	N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-				117
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-				117
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-				117
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-				117
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-				117
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-				117

BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913																
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-				-0-
12		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-				-0-
01		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-				-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
03		217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-				-0-

FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898																
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
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

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961																
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970																
10		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-				-0-
11		1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
12		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-				-0-
01		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-				-0-
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-				-0-
03		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-				-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364	2	N	10
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	8	1	348	2	N	10
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	351	2	N	10
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	N	10
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	10
*03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	2	N	10

OXXN 630579												
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825												
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-
*01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936												
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	39
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	39
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	39
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	39
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933												
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	1
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	1
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	1
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A												
10		434 N	270	-0-	-164	-0-	72	1	198	3	Y	-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	98	1	212	3	Y	-0-
12		310 N	268	-0-	-42	-0-	79	1	189	3	Y	-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	109	1	210	3	Y	-0-
02		290 N	226	-0-	-64	-0-	69	1	157	3	Y	-0-
*03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	139	1	181	3	Y	-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023												
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A												
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	N	-0-
11		480 N	451	-0-	-29	-0-	41	1	410	3	N	-0-
12		552 N	268	-0-	-0-	-0-	53	1	499	3	N	-0-
01		527 N	373	-0-	-154	-0-	38	1	335	3	N	-0-
02		435 N	374	-0-	-61	-0-	34	1	340	3	N	-0-
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.// 07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.// 946023										
CYRIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069176		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	3	N	-0-	
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	21	1	208	3	N	-0-	
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	20	1	186	3	N	-0-	
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	24	1	213	3	N	-0-	
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	21	1	204	3	N	-0-	
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010				
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	N	-0-	
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	N	-0-	
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	N	-0-	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	N	-0-	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-	
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	

BETHESDA (CADD0)		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				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	

XPLORE OPERATING, LLC		946023										
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069108		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A				
10	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	14	1	152	3	N	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	16	1	160	3	N	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	15	1	138	3	N	-0-
01	155 N	131	-0-	-24	B	-0-	13	1	118	3	N	-0-
02	145 N	119	-0-	-26	B	-0-	11	1	108	3	N	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT

GAINES, EDWARD		WELL #: 2		RRCID -> 071778		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 5085 PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	

LAMPKIN, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	

BETHESDA (CADD)			//CONT.//		07565 400	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER				
XPLORE OPERATING, LLC			//CONT.//		946023										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	22	1	248	3	N	-0-			-0-
11		300 N	181	-0-	-119 B	-0-	17	1	164	3	N	-0-			-0-
12		341 N	279	-0-	-62 B	-0-	27	1	252	3	N	-0-			-0-
01		279 N	174	-0-	-105 B	-0-	18	1	156	3	N	-0-			-0-
02		174 N	163	-0-	-11 B	-0-	15	1	148	3	N	-0-			-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON			WELL #:		1	RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3608 - 3644			
10		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	37	1	415	3	N	-0-			-0-
11		330 N	67	-0-	-263 B	-0-	6	1	61	3	N	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
01		434 N	196	-0-	-238 B	-0-	20	1	176	3	N	-0-			-0-
02		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	46	1	454	3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMKIN, W.W.			WELL #:		2	RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH	4960	PERF. 3628 - 4828			
10		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	160	1	1790	3	N	-0-			-0-
11		1890 N	1663	-0-	-227 B	-0-	153	1	1510	3	N	-0-			-0-
12		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	184	1	1728	3	N	-0-			-0-
01		1953 N	1735	-0-	-218 B	-0-	176	1	1559	3	N	-0-			-0-
02		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	155	1	1533	3	N	-0-			-0-
03		1922 N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT			-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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
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-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	1109	-0-	-1109	-0-	1109	2			Y	-0-			-0-
*03		2000 N	897	-0-	-1103	-0-	6	897	2		Y	-0-			-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			
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DRILLOGIX EXPLORATION LLC		228368												
BARRON		WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3116 - 3120				
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 3112 - 3122				
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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795		PERF. 3079 - 3085				
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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON						
PETEX		659782												
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4344 - 4398				
10	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	396	-0-	396	396	396	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	390	-0-	390	786	390	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	381	-0-	381	1167	381	2			Y	-0-			-0-
*03	1512 N	345	-0-	-1167	-0-	345	2			Y	-0-			-0-

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4366 - 4372				
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	298	2	167	9	N	152			213
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	277	2	180	9	N	164	174	1	203
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	290	2	178	9	N	162	184	1	181
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	290	2	183	9	N	166	179	1	168
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	252	2	179	9	N	163	176	1	155
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	346	2	162	9	N	147			302

BIG BUFFALO (CADDO)		//CONT.// 07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON		
PETEX		//CONT.// 659782								
LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4238	- 4266		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	49 2	17 9	N	15	127
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	45 2	12 9	N	11	138
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	45
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	59 2	9 9	N	8	53
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	50 2	15 9	N	14	67
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	20 2	8 9	N	7	74

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		
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014										

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137585	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 4179	PERF. 4100	- 4126		
10	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-	59
11	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-	59
12	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-	59
01	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-	59
02	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-	59
*03	936 R	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-	59

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		N/A		CNTY: PALO PINTO		
MCCLURE, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 135602	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4101	- 4108		
10	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-	-0-
11	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-	-0-
12	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-	-0-
01	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-	-0-
02	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-	-0-
*03	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-	-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
MCMURREY, M. H.		WELL #: 2001		RRCID -> 183512	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 4238	PERF. 3812	- 3817		
10	589 #	557	-0-	-32	-0-	557 2		N	-0-	58
11	570 #	542	-0-	-28	-0-	542 2		N	-0-	58
12	589 #	556	-0-	-33	-0-	556 2		N	-0-	58
01	558 #	550	-0-	-8	-0-	550 2		N	-0-	58
02	522 #	514	-0-	-8	-0-	514 2		N	-0-	58
03	558 #	555	-0-	-3	-0-	555 2		N	-0-	58

BIG SALINE (STRAWN)		08020 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462								
COX UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279230	COMPL. DATE 09/18/2015	TOTAL DEPTH 6607	PERF. 5093	- 5100		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG SANDY (CADDO)												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.												
TOMLIN, O., -A- UNIT												
08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
105675												
WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-		-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-		-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	131	-0-	131	131	131	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	131			Y	NO RPT		-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS)												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.												
TOMLIN, O. UNIT												
08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
105675												
WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719												
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-		-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	133	-0-	133	133	133	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	133			Y	NO RPT		-0-

TOMLIN, O. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A												
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	97	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	97			Y	NO RPT		-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.												
TOMLIN, O., -B- UNIT												
08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
105675												
WELL #: 6 T RRCID -> 017335 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3844 - 4038												
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-		-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	138	-0-	138	138	138	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	138			Y	NO RPT		-0-

O TOMLIN "B" UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974												
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-		-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-		-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-		-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	110	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	110			Y	NO RPT		-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963												
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	149	-0-	149	149	149	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	149			Y	NO RPT		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-			-0-
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-			-0-
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-			-0-
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-			-0-
*02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)			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				
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			14
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			14
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			14
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

CEE BAR RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 110964	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 3724	- 3774				
10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-			3
11		840 N	792	-0-	-48	-0-	792 2	N	-0-			3
12		837 N	814	-0-	-23	-0-	814 2	N	-0-			3
01		961 N	807	-0-	-154	-0-	807 2	N	-0-			3
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-			3
03		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT			3

RASBERRY, A. W. "B"			WELL #: 1	RRCID -> 113511	COMPL. DATE 10/21/1984	TOTAL DEPTH 4651	PERF. 3732	- 3854				
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			1
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			1
02		10 N	4	-0-	-6	-0-		N	-0-			1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1

MIZE, R.B. "C"			WELL #: 1	RRCID -> 113939	COMPL. DATE 11/09/1984	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3734	- 3800				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11

CEE BAR RANCH "B"			WELL #: 1	RRCID -> 114241	COMPL. DATE 11/21/1984	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3707	- 3790				
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

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

MIZE,R.B."D"		WELL #: 1		RRCID -> 115730		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685				
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			3
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			3
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			3
01	713 N	611	-0-	-102	-0-	611	2	N	-0-			3
02	638 N	543	-0-	-95	-0-	611	2	N	-0-			3
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			3

PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100				
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			14
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2	N	-0-			14
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			14
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-			14
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			14
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			14

NACHTIGALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750				
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-
11	810 N	699	-0-	-111	-0-	699	2	N	-0-			-0-
12	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	2	N	-0-			-0-
01	775 N	624	-0-	-151	-0-	624	2	N	-0-			-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846				
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-			9
11	1170 N	987	-0-	-183	-0-	987	2	N	-0-			9
12	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1112	2	N	-0-			9
01	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2	N	-0-			9
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-			9
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			9

MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944				
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			30
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			30
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			30
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-			30
02	232 N	215	-0-	-17	-0-	229	2	N	-0-			30
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			30

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		13
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		13
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		13
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		13
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		13
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		13

MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9

CEE BAR RANCH "I"		WELL #: 1		RRCID -> 121678		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5

BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4

CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726		
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		18
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2	N	-0-		18
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		18
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		18
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		18
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		18

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200										
MIZE, R.B. "K"				WELL #: 1	RRCID -> 124119	COMPL. DATE 05/03/1987	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3711	- 3758					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVANS				WELL #: 1	RRCID -> 124175	COMPL. DATE 05/03/1987	TOTAL DEPTH 4197	PERF. 3780	- 3810					
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2				N	-0-			10
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2				N	-0-			10
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2				N	-0-			10
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2				N	-0-			10
02	232 N	226	-0-	-6	-0-	240 2				N	-0-			10
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			10

CEE BAR RANCH "N"				WELL #: 1	RRCID -> 125884	COMPL. DATE 11/29/1987	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 3651	- 3704					
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2				N	-0-			3
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2				N	-0-			3
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2				N	-0-			3
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2				N	-0-			3
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	900 2				N	-0-			3
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			3

CEE BAR RANCH "C"				WELL #: 2	RRCID -> 126958	COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH 4098	PERF. 3758	- 3814					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EARP				WELL #: 2	RRCID -> 126960	COMPL. DATE 04/11/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3811	- 3922					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2				N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			28

CEE BAR RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 127152	COMPL. DATE 04/24/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3726	- 3815					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEE BAR RANCH "O"				WELL #: 1	RRCID -> 127154	COMPL. DATE 04/19/1988	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3758	- 3805					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

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 #:		2	RRCID ->	127155	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3762 - 3875	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			20
11	1140 N	171	-0-	-969	-0-	171 2		N	-0-			20
12	744 N	584	-0-	-160	-0-	584 2		N	-0-			20
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			20
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			20
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			20

RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3725 - 3720	
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
11	900 N	358	-0-	-542	-0-	358 2		N	-0-			-0-
12	930 N	469	-0-	-461	-0-	469 2		N	-0-			-0-
01	930 N	529	-0-	-401	-0-	529 2		N	-0-			-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

FEARS		WELL #:		4	RRCID ->	127217	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3663 - 3823	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEARS		WELL #:		3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3804 - 3833	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIZE, R.B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3686 - 3750	
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			24
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		N	-0-			24
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-			24
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-			24
02	290 N	281	-0-	-9	-0-	298 2		N	-0-			24
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			24

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3730 - 3802	
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			56
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	471 2		N	-0-			56
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2		N	-0-			56
01	527 N	437	-0-	-90	-0-	437 2		N	-0-			56
02	464 N	398	-0-	-66	-0-	437 2		N	-0-			56
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			56

MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3600 - 3692	
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			6
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			6
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			6
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			6
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			6
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			6

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 #: 2 RRCID -> 127699 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3658 - 3722										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798										
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			15
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			15
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			15
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			15
02	377 N	373	-0-	-4	-0-	399	2			15
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					15

CEE BAR RANCH "M" WELL #: 2 RRCID -> 145406 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 3835										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942										
ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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										
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	4			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			-0-

BILL (CADD0) 08135 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD										
BASIN OPERATING INC. 054545										
SOUTH GREEN WELL #: 595 RRCID -> 281273 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 3938 - 3952										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BILL (CONGL)		08135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545									
SOUTH GREEN		WELL #: 521		RRCID -> 280281		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 4510 - 4514	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

ECHOLS, BILL		WELL #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050	
10	1581 N	1895	-0-	314 B	-52598	1895 3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1534	-0-	64 B	-52534	1534 3	N	-0-			-0-
12	2046 N	1240	-0-	-806 B	-52534	1240 3	N	-0-			-0-
01	1891 N	1745	-0-	-146 B	-52534	1745 3	N	-0-			-0-
02	1479 N	1740	-0-	261 B	-52273	1740 3	N	-0-			-0-
03	1240 N	2983	-0-	1743 B	-50530	2983 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168	
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
*03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055	
10	186 N	180	-0-	-6 B	-13079	180 3	N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-13079	140 3	N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15 B	-13079	140 3	N	-0-			-0-
01	186 N	155	-0-	-31 B	-13079	155 3	N	-0-			-0-
02	145 N	150	-0-	5 B	-13074	150 3	N	-0-			-0-
03	155 N	175	-0-	20 B	-13054	175 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884	
10	124 N	185	-0-	61 B	-31169	185 3	N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5 B	-31169	115 3	N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-31169	120 3	N	-0-			-0-
01	124 N	185	-0-	61 B	-31108	185 3	N	-0-			-0-
02	116 N	190	-0-	74 B	-31034	190 3	N	-0-			-0-
03	124 N	225	-0-	101 B	-30933	225 3	N	-0-			-0-

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4048 - 4100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
12		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
02		116 N	85	-0-	-31 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
*03		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
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

RITCHIE, ANN				WELL #:	1	RRCID ->	173724	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	3434 - 3439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		651 N	328	-0-	-323	-0-	300 2	28 9	N	25		65	
11		690 N	662	-0-	-28	-0-	662 2		N	-0-		65	
12		651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2		N	-0-		65	
01		341 N	254	-0-	-87	-0-	254 2		N	-0-		65	
02		638 N	214	-0-	-424	-0-	214 2		N	-0-		65	
03		589 N	132	-0-	-457	-0-	132 2		N	-0-		65	

RITCHIE, JOHN				WELL #:	2	RRCID ->	173725	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3589 - 3741
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 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-	
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-	
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50 2		N	-0-		-0-	
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-	

RIEBE, H.				WELL #:	3	RRCID ->	225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3578 - 3587
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	29			79	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	67 1		22	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28			50	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22	51 1		21	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23			44	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17			61	

RITCHIE-WHARTON				WELL #:	2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3626 - 3644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RITCHIE-WHARTON		//CONT.// //CONT.//		08171 100 863965	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 274902	COMPL. DATE 04/15/1996	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3631	-	3641			
10	372 N	25	-0-	-347	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2		N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
02	290 N	154	-0-	-136	-0-	154	2		N	-0-			-0-
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2		N	-0-			-0-

RITCHIE-WHARTON				WELL #: 7	RRCID -> 275776	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3578	-	3590			
10	372 N	25	-0-	-347	-0-	25	2		N	-0-			240
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2		N	-0-			240
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			240
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			240
02	290 N	154	-0-	-136	-0-	154	2		N	-0-			240
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2		N	-0-			240

BILLY-BOB FOAG, INC. LEDBETTER				08237 500 274964	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
				WELL #: 1	RRCID -> 109205	COMPL. DATE 08/11/1983	TOTAL DEPTH 4242	PERF. 3644	-	3648			
10	589 N	427	-0-	-162	-0-	427	2		Y	-0-			80
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-			80
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2		Y	-0-			80
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			80
02	522 N	434	-0-	-88	-0-	434	2		Y	-0-			80
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			80

LEDBETTER				WELL #: 2	RRCID -> 110722	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 3765	-	3771			
10	589 N	427	-0-	-162	-0-	427	2		Y	-0-			76
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-			76
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2		Y	-0-			76
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			76
02	522 N	434	-0-	-88	-0-	434	2		Y	-0-			76
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			76

BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"				08337 240 088563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
				WELL #: 23	RRCID -> 189458	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3448	-	3456			
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 189470	COMPL. DATE 03/17/2002	TOTAL DEPTH 3965	PERF. 3542	-	3632			
10	620 N	154	-0-	-466	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	540 N	246	-0-	-294	-0-	246	2		N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-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 #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 24 RRCID -> 190209 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468

10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245336 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754

10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 33 RRCID -> 249881 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682

10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 STUART ESTATE "61" WELL #: 10 RRCID -> 158043 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808

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-
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-

STUART "60" WELL #: 12U RRCID -> 158316 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750

10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-			-0-
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739							
IONI CREEK 60				WELL #: 12U	RRCID -> 158087	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3719	- 3725		
M	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	EOM BALANCE
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-
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-
KOKOMO ENERGY, INC.				474070							
MOUNTAIN TOP				WELL #: 7	RRCID -> 147503	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3755	- 3769		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MOUNTAIN TOP				WELL #: 6	RRCID -> 147508	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3707	- 3716		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
LINK RANCH 56				WELL #: 1	RRCID -> 170738	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3820	- 3833		
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-		54
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-		54
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-		54
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-		54
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-		54
*03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		N	-0-		54
MORALES "65"				WELL #: 1	RRCID -> 175322	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3800	- 3808		
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LINK RANCH "65"				WELL #: 1	RRCID -> 178037	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 4039	PERF. 3686	- 3690		
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		95
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		95
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3880 - 3892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		5563 X	3832	-0-	-1731	-0-	3832 2		N	-0-		-0-
11		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		N	-0-		-0-
12		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 2		N	-0-		-0-
01		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2		N	-0-		-0-
02		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		-0-
*03		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		N	-0-		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707					CNTY: PALO PINTO			
BALL				WELL #:	17	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3252 - 3260
10		558 N	401	-0-	-157	-0-	54 1	347 2	Y	-0-		-0-
11		450 N	408	-0-	-42	-0-	52 1	356 2	Y	-0-		-0-
12		496 N	368	-0-	-128	-0-	47 1	321 2	Y	-0-		-0-
01		403 N	354	-0-	-49	-0-	42 1	312 2	Y	-0-		-0-
02		406 N	271	-0-	-135	-0-	27 1	244 2	Y	-0-		-0-
*03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	53 1	452 2	Y	-0-		-0-

BALL				WELL #:	25	RRCID ->	263501	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	3643	PERF. 3209 - 3216
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALL				WELL #:	26	RRCID ->	273813	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3154 - 3196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215					CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH 25				WELL #:	3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3856 - 3864
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIRTHDAY (MORAN)				08375 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD			
ARCHER PETROLEUM				028882								
COMPTON, S. W.				WELL #:	5	RRCID ->	199309	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1945 - 1950
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-

BIRTHDAY (MORAN) //CONT.// 08375 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 ARCHER PETROLEUM //CONT.// 028882
 COMPTON, S. W. WELL #: 6 RRCID -> 199310 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1998 - 2004

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

10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	N	7					49
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1408	2	21	9	N	19					68
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1412	2	17	9	N	15					83
01	1612 N	1300	-0-	-312	-0-	1291	2	9	9	N	8					91
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1256	2	21	9	N	19					110
03	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	1251	2	14	9	N	13					123

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 196048 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 3745

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-
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-

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

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 23 RRCID -> 156976 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 901 - 906

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-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

10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1100) //CONT.// 08535 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ADDISON, D. WELL #: 2 RRCID -> 155412 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1138 - 1142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 29 RRCID -> 147517 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1514 - 1522

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

BLACK RANCH WELL #: 1BT RRCID -> 156653 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1565 - 1571

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH (800)		//CONT.//		08535 934	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BLACK RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	147510	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	818 -	826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		5BB	RRCID ->	148440	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	2304	PERF.	778 -	784	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLANKET (MARBLE FALLS)		WELL #:		08823 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
RICE DRILLING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	089102	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2140 -	2154	
CARRUTH, RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	089102	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2140 -	2154	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLIND HOG (CADDO)		WELL #:		08880 100	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
NORAMCO PRODUCTION, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	115228	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	3349	PERF.	2449 -	2452	
GIBBONS		WELL #:		1	RRCID ->	115228	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	3349	PERF.	2449 -	2452	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLIND HOG (CONGL)		WELL #:		08880 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
ZIEGLER OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	155245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2324 -	2334	
SPECKLES		WELL #:		1	RRCID ->	155245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2324 -	2334	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLIND HOG (RANGER)		WELL #:		08880 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
NORAMCO PRODUCTION, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	143313	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2980 -	3008	
PARNELL		WELL #:		1	RRCID ->	143313	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2980 -	3008	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLIND HOG (RANGER)		//CONT.//		08880 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912											
FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	154923	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3644	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			33
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			33
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			33

BROOKS, R. W. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	151872	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	3600 - 3607		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

CALLAWAY				WELL #:	3	RRCID ->	167175	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	3747	PERF.	3496 - 3502		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	2489	2	19	9	N	17			49
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	2	20	9	N	18			67
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2	22	9	N	20			87
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	N	2	82	1	7
02	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	N	1			8
*03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-			8

HUDSON				WELL #:	5	RRCID ->	169686	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3628 - 3636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDSON				WELL #:	2	RRCID ->	169687	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3662 - 3674		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2	28	9	N	25			152
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2	33	9	N	30			182
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7	154	1	35
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2	8	9	N	7			42
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2	8	9	N	7			49
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	N	5			54

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
HUDSON		WELL #:		1	RRCID -> 169689	COMPL. DATE	01/07/1987	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3684 - 3742				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCANLIES		WELL #:		4	RRCID -> 217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF. 3585 - 3594				
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			-0-
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
*03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			-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				
10	14B2 EXT	132	-0-	132	758	132	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	102	-0-	102	860	102	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	113	-0-	113	973	113	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	80	-0-	80	1053	80	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	41	-0-	41	1094	41	2			N	-0-			-0-
*03	210	-0-	-0-	-210	884					N	-0-			-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				
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOA-15 (LAKE SAND)		09947 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196												
MORRIS COTTLE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 043113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4414	PERF. 3726 - 3736				
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-
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-

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				
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-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							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PITMAN		WELL #: 2		RRCID -> 152738		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 3215							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RICHARDS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 153417		COMPL. DATE 01/28/1995		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 3201							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RICHARDS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 3290							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223													
HOUX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 165382		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3222 - 3250							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-					-0-
02	T. A.		58	-0-	58	58	58	2		Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58				Y	NO RPT					-0-

HARTNETT		WELL #: 2		RRCID -> 073012		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A								
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-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-					-0-
02	T. A.		43	-0-	43	43	43	2		Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43				Y	NO RPT					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		10150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ECHO PRODUCTION, INC.		240125														
HARTNETT		WELL #: 3		RRCID -> 072605		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A								
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-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	12	12	2		Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12				Y	NO RPT					-0-

HARTNETT		WELL #: 4		RRCID -> 079469		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2638 - 2735								
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-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				Y	NO RPT					-0-

HARTNETT		WELL #: 6		RRCID -> 091694		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2596 - 2697								
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-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-					-0-
02	T. A.		25	-0-	25	25	25	2		Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25				Y	NO RPT					-0-

HARTNETT		WELL #: 5		RRCID -> 092352		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2546 - 2685								
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-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
MCCLURE, J.		WELL #:		11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 2475 - 3118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCCLURE, J.		WELL #:		9	RRCID ->	098469	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 2493 - 2598		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARTNETT		WELL #:		7	RRCID ->	142416	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2648 - 3056		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:		1	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A		
HARDONCOURT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A		
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-
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-
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 2898 - 3066		
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		1 U	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 2898 - 3066		
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-
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-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2690 - 2707		
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		3	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2690 - 2707		
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			89
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			89
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			89
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			89
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			89
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			89

BOGGY BOTTOM (STRAWN)												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. //CONT.// 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
03		248 N	188	-0-	-60	-0-	188 2		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371												
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-
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-

MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468												
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
11		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-		-0-
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
02		145 N	130	-0-	-15	-0-	130 2		N	-0-		-0-
03		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-		-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	56	-0-	56	56	56 2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459												
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-		-0-
01		341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2		N	-0-		-0-
02		319 N	294	-0-	-25	-0-	294 2		N	-0-		-0-
03		341 N	161	-0-	-180	-0-	161 2		N	-0-		-0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530												
10		341 N	249	-0-	-92	-0-	249 2		N	-0-		37
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	240 2		N	-0-		37
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-		37
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		N	-0-		37
02		232 N	204	-0-	-28	-0-	204 2		N	-0-		37
*03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		37

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395												
10		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 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-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

10	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2		N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC. 665870
 JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042

10	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2		N	-0-			30
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2		N	-0-			30
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-			30
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2		N	-0-			30
02	406 N	380	-0-	-26	-0-	380	2		N	-0-			30
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2		N	-0-			30

SKY RESOURCES, INC. 786408
 WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448

10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-

BOWMAN (CADD0, 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

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994

BOWNE (CADD0) 10944 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 284467 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3301 - 3308

10	2108 #	1946	-0-	-162	-0-	1917	3	29 9	N	26			109
11	2040 #	1781	-0-	-259	-0-	1778	3	3 9	N	3			112
12	2108 #	2092	-0-	-16	-0-	2085	3	7 9	N	6			118
01	2108 #	2044	-0-	-64	-0-	2023	3	21 9	N	19			137
02	2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-			137
03	2077 #	1856	-0-	-221	-0-	1832	3	24 9	N	22			159

BOWNE (CONGL)		10944 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN									
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 2		RRCID -> 109104		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3696 - 3708					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-			
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

BROOKS		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234					
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-			
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

B.R.A. (STRAWN)		630579		OXXN		HODGES		WELL #: 1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-			
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-			-0-			
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-			-0-			
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-			-0-			
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-			
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-			-0-			

BRYANT		946023		XPLORE OPERATING, LLC		MURRAY, L.D. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295	
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-			
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-			
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-			
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-			
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

XPLORE OPERATING, LLC		946023		MURRAY, L.D. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295			
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-			
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-			
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-			-0-			
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-			
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-			
03	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-			

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023								
MURRAY, L. D. "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118784	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2298 - 2305
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
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-

COWLEY		WELL #:		3	RRCID ->	184572	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1974 - 2012
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL)		WELL #:		1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122
KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122
BRA-GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
12	899 N	810	-0-	-89	-0-	810	2	N	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
02	725 N	472	-0-	-253	-0-	472	2	N	-0-			-0-
03	806 N	392	-0-	-414	-0-	392	2	N	-0-			-0-

BRAD (MARBLE FALLS)		WELL #:		3U	RRCID ->	158076	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4051
PETEX		WELL #:		3U	RRCID ->	158076	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4051
HART, J. B.		WELL #:		3U	RRCID ->	158076	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4051
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAD, SOUTH (LAKE)		WELL #:		1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715
CHOLLA PETROLEUM, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715
BELDING, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-			-0-
*03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS		WELL #:		1	RRCID ->	111291	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	3869 - 3939
SLEMMONS, BERT		WELL #:		1	RRCID ->	111291	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	3869 - 3939
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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ECHO PRODUCTION, INC.		240125								
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #: 1		RRCID -> 017352		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		82
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		82
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		82
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		82
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		82
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		82

BRACKEEN, A.H. 21		WELL #: B 1		RRCID -> 017353		COMPL. DATE 02/05/1962		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033		
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 073028		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A		
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 2 C		RRCID -> 074259		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A		
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2	N	-0-		-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2	N	-0-		-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-

BRACKEEN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 079684		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3871 - 3875		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BELDING A		WELL #: 3		RRCID -> 079916		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EVANS (INCO)		WELL #: 1		RRCID -> 091692		COMPL. DATE 12/26/1980		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3887 - 3894		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
STUART WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A														
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683														
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515														
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A														
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178														
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A														
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	359	339	1	251
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	607	669	1	189
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	575	684	1	80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	483	479	1	84
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	433	320	1	197
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			197

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	150			Y	NO RPT		-0-

HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 068186	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		48
11	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2	N	-0-		48
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2	N	-0-		48
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		48
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		48
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		48

HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 068187	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A	
10	1116 N	806	-0-	-310	-0-	806	2	N	-0-		10
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		10
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		10
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		10
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		10
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		10

WEST INLAND ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF. 3789	- 4248
10	620 N	552	-0-	-68	-0-	549	2	3 9 N	3		102
11	570 N	467	-0-	-103	-0-	465	2	2 9 N	2		104
12	589 N	472	-0-	-117	-0-	470	2	2 9 N	2		106
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4 9 N	4		110
02	464 N	336	-0-	-128	-0-	336	2	N	-0-		110
03	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	2	N	-0-		110

BRADSHAW (GARDNER)		WELL #:		1	RRCID -> 032359	COMPL. DATE	02/22/1964	TOTAL DEPTH	4514	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANDON ALEXANDER (CADD)		WELL #:		1	RRCID -> 174589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 3714	- 4490
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-				-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-				-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	141	2			N	-0-				-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-				-0-

WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290					
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-				-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-				-0-
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	94	2			N	-0-				-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				-0-

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640												
SLUSHER		WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202				
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		RRCID -> 126471		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2890 - 2903				
BRANSON, H. L.		WELL #: 1												
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-

BRATTEN (STRAWN)		11499 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		945936												
BRATTEN RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 072356		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 5000		PERF. N/A				
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-

BRATTEN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 078928		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4470 - 4780				
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			-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				
10	899 N	359	-0-	-540	-0-	359	2			N	-0-			-0-
11	870 N	68	-0-	-802	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		11609 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ATTIS OPERATING INC.		036637											
BENNETT		WELL #: 9604		RRCID -> 161162		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 219830		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209					
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
01	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	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-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 221653		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091					
ZACH -A-		WELL #: 3											
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
*03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		RRCID -> 203459		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252					
GILBERT W1		WELL #: 1W											
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		RRCID -> 197293		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 4084					
RINGO-WELLS		WELL #: 1											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942		RRCID -> 158816		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224					
ASHLEY		WELL #: 9502											
10	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3		N	-0-			50
11	900 N	784	-0-	-116	-0-	784	3		N	-0-			50
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			50
01	1023 N	869	-0-	-154	-0-	869	3		N	-0-			50
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			50
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			50

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10

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												
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	13	1	32	3	Y	-0-	133
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	3	Y	-0-	133
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	17	1	37	3	Y	-0-	133
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	3	Y	-0-	133
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	133
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	23	1	50	3	Y	-0-	133

BRAZOS (MARBLE FALLS) 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ATTIS OPERATING INC. 036637												
DEEP CREEK WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878												
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	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-

DEEP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502												
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-	-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	-0-
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	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-

CANYON VIEW WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520												
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-	-0-
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
WHARTON, AZEL WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616												
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	76	1	178	3	Y	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	90	1	161	3	Y	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	87	1	186	3	Y	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	91	1	189	3	Y	-0-	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	72	1	194	3	Y	-0-	-0-
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	84	1	186	3	Y	-0-	-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE) 11609 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
 PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2		N	-0-			-0-
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	165 2		N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-

BRAZOS (STRAWN) 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ARCHER PETROLEUM 028882
 MARSHALL, ED WELL #: 1 RRCID -> 234604 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888

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

ATTIS OPERATING INC. 036637
 CV-S WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 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-

CV-S WELL #: 7 RRCID -> 212112 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 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-

CV-S WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 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-

CV-S WELL #: 11 RRCID -> 222027 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 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-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.// 11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.// 036637														
CV-S		WELL #: 12		RRCID -> 223835		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-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-

CV-S		WELL #: 13		RRCID -> 232479		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-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-

BAJA PRODUCTION		044650		RRCID -> 154925		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138								
WHITE RANCH		WELL #: 1														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		RRCID -> 017373		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035								
JACKSON, E. L.		WELL #: 1														
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-
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-

JACKSON, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 032812		COMPL. DATE 01/29/1964		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919								
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADD0) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
01		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
01		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	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-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	3		N	-0-			172
11		1020 N	997	-0-	-23	-0-	997	3		N	-0-			172
12		1054 N	984	-0-	-70	-0-	984	3		N	-0-			172
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			172
02		957 N	870	-0-	-87	-0-	870	3		N	-0-			172
*03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			172

CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1116 N	966	-0-	-150	-0-	966	3		N	-0-			-0-
11		1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
12		1054 N	982	-0-	-72	-0-	982	3		N	-0-			-0-
01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
02		986 N	889	-0-	-97	-0-	889	3		N	-0-			-0-
*03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1786	3		N	-0-				-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-				-0-
12	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1872	3		N	-0-				-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-				-0-
02	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	1518	3		N	-0-				-0-
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-				-0-

CARR -J- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017384	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	5087	PERF. 4180 - 4351				
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-				-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3		N	-0-				-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-				-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-				-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-				-0-
*03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-				-0-

CARR -K- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017385	COMPL. DATE	03/15/1961	TOTAL DEPTH	4608	PERF. 3354 - 4266				
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-				-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-				-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-				-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-				-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	3		N	-0-				-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-				-0-

GILBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017388	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3843 - 4184				
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	3		N	-0-				-0-
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	3		N	-0-				-0-
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3		N	-0-				-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-				-0-
02	957	N	864	-0-	-93	-0-	864	3		N	-0-				-0-
*03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-				-0-

GILBERT -A- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017389	COMPL. DATE	09/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3791 - 3832				
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-				139
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-				139
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-				139
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-				139
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	3		N	-0-				139
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-				139

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #:		1	RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725	PERF. N/A		
MARTIN, R.P. -A-															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-	-0-	
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-	-0-	
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-	-0-	
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-	-0-	
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-	-0-	
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-	

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489									
ZACH II		WELL #: 2		RRCID -> 209065		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043			
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 2		N	-0-	-0-	
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-	-0-	
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-	-0-	
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 2		N	-0-	-0-	
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-	-0-	
03	527 N	101	-0-	-426	-0-	101 2		N	-0-	-0-	

PEBA OIL & GAS, INC.		648640									
WILLIAMS		WELL #: 1L		RRCID -> 159879		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023			
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	578 2		N	-0-	-0-	
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-	-0-	
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	-0-	
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-	-0-	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-	-0-	
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-	-0-	

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645									
MARTIN R. D.		WELL #: 3		RRCID -> 066861		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN R. D.		WELL #: 1		RRCID -> 067243		COMPL. DATE 10/00/1995		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN B		WELL #: 4B		RRCID -> 070507		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		1
*08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		1
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

GILBERT, A.B. UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	060459	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	4464	PERF. N/A	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

GILBERT, A.B. UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	060460	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A	
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-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LADD-HERRING			WELL #:	1	RRCID ->	064585	COMPL. DATE	05/27/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A	
*07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODOM, J. L.			WELL #:	1	RRCID ->	067283	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A	
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-
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-

BRAZOS, EAST (CADDO)			//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//	726791										
LADD-TAYLOR			WELL #:	1	RRCID ->	068712	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR			WELL #:	3	RRCID ->	073584	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	N/A		
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-
01	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-

LADD-CARR "M"			WELL #:	1	RRCID ->	077569	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	4251 - 4282		
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LADD-CARR "K"			WELL #:	4	RRCID ->	077570	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4246 - 42521		
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-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-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LADD-GILBERT "B"			WELL #:	1	RRCID ->	080949	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	3914 - 3920		
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

 SIGLEY-SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 094538 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278

*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-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-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 LADD-CARR "K" WELL #: 3 RRCID -> 159559 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297

*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 ACME BRICK CO. WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 071582 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 U 2 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097881 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911

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
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

XTO ENERGY INC. 945936
 SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040

10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	68 1	138 3	Y	-0-			-0-
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	110 1	226 3	Y	-0-			-0-
12	294 R	294	-0-	-0-	-0-	99 1	195 3	Y	-0-			-0-
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	39 1	97 3	Y	-0-			-0-
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	30 1	79 3	Y	-0-			-0-
*03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	18 1	50 3	Y	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) ATTIS OPERATING INC. FLINN -A-		11611 610 036637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER											
WELL #: 2		RRCID -> 262345		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3733 - 3900											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
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-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
ROLLO RESOURCES, LLC YOUNGBLOOD, E.		726791		11611 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		RRCID -> 114530		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 3893 - 3896	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14			
WHITE MINES - KATY		743223		11611 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		RRCID -> 141027		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 3780 - 3786	
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-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC GILBERT, A. B. UNIT NO 1		743223		11611 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		RRCID -> 135114		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 4386		PERF. 3776 - 3794	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
GILBERT, A. B. UNIT 1		743223		11611 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		RRCID -> 139610		COMPL. DATE 10/11/1991		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 3812 - 3824	
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-			
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-			
HERRING		743223		11611 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		RRCID -> 148633		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 3886		PERF. 3816 - 3834	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-					-0-			
11	120 N	57	-0-	-63	-0-		57	3		N	-0-					-0-			
12	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	3		N	-0-					-0-			
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3		N	-0-					-0-			
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-					-0-			
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3		N	-0-					-0-			

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
LOBO		WELL #:		1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3787 - 3812		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	387	-0-	-233	-0-	128	1	259	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	176	1	362	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	205	1	404	3	Y	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	172	1	436	3	Y	-0-			-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	160	1	412	3	Y	-0-			-0-
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	164	1	447	3	Y	-0-			-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

LADD-CARR "E"		WELL #:		1	RRCID ->	092772	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	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-
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-

BRAZOS, EAST (STRAWN)				11611 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
CHENAULT "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	1912 - 2034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

SEARS MARIE UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	059601	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2928 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.// 11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791											
TAYOLR		WELL #: 2		RRCID -> 068713		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LADD-CARR "O"		WELL #: 1		RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 -		0			
*07	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	39	N	NO RPT	-0-	-39	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GILBERT, J D		WELL #: 1		RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 -		2356			
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
GILBERT, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 061236		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH 2273 PERF. 2136 -		0			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

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

*07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-
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-

BRANSON, H.L.			WELL #: 2		RRCID -> 125371		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 4801		PERF. 2152 - 2174	

07	14B	DENY	12	-0-	12	22	12	2	N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	22			N	NO RPT		-0-

BRANSON, H.L.			WELL #: 1A		RRCID -> 126472		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2144 - 2152	

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-
01	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223									
GILBERT, A. B.			WELL #: 4A		RRCID -> 144928		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2019 - 2113	

10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3	N	-0-		-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-

GILBERT, A. B.			WELL #: 4B		RRCID -> 144929		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2056 - 2098	

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018 - P/A 01/05/18											

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 193319		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2258 - 2271	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT		-0-

GILBERT W8		WELL #: 8W		RRCID -> 186425		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2685		PERF. 2428 - 2544	
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849									
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 158852		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 4261		PERF. 2065 - 2137	
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-

 BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849
 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	242	2				N	-0-					-0-
11		240 N	217	-0-	-23	-0-	-0-	217	2				N	-0-					-0-
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	199	2				N	-0-					-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2				N	-0-					-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-					-0-
*03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-					-0-

 BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136

10		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-					-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-

 PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201

10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2				N	-0-					-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-					-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-					-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2				N	-0-					-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2				N	-0-					-0-
*03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-					-0-

 PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932

10		217 N	8	-0-	-209	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-
11		180 N	8	-0-	-172	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255

10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	160	3	N	-0-						-0-
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	41	1	100	3	N	-0-						-0-
12		155 N	114	-0-	-41	-0-	-0-	23	1	91	3	N	-0-						-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	N	-0-						-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	150	3	N	-0-						-0-
03		124 N	64	-0-	-60	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-						-0-

 SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216

10		310 N	268	-0-	-42	-0-	-0-	69	1	199	3	N	-0-						-0-
11		300 N	212	-0-	-88	-0-	-0-	61	1	151	3	N	-0-						-0-
12		310 N	209	-0-	-101	-0-	-0-	41	1	168	3	N	-0-						-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	241	3	N	-0-						-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	253	3	N	-0-						-0-
03		217 N	116	-0-	-101	-0-	-0-	16	1	100	3	N	-0-						-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

JANA		WELL #: 2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242								
10	589 N	514	-0-	-75	-0-	133	1	381	3	N	-0-					-0-
11	570 N	443	-0-	-127	-0-	128	1	315	3	N	-0-					-0-
12	558 N	406	-0-	-152	-0-	82	1	324	3	N	-0-					-0-
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	80	1	394	3	N	-0-					-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	102	1	496	3	N	-0-					-0-
03	403 N	190	-0-	-213	-0-	27	1	163	3	N	-0-					-0-

RIO BRAZOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 227477		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND VALLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311								
10	15 N	12	-0-	-3	-0-	3	1	9	3	N	-0-					6
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	3	1	8	3	N	-0-					6
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					6
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					6
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SAND VALLEY 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND VALLEY 'E'		WELL #: 6		RRCID -> 278437		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260								
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRAZOS		147849		RRCID -> 189013		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849		RRCID -> 221513		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302		
WHARTON		WELL #: 1								
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	103
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	103
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	103
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	103
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	103
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	103

DUNLAP-CHESTNUT		147849		RRCID -> 221519		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221		
WELL #: 2										
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
11	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2	N	-0-	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-

DUNLAP-CHESNUT		147849		RRCID -> 245199		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276		
WELL #: 1										
10	1488 N	1137	-0-	-351	-0-	1135	2	2 9 N	2	51
11	1380 N	1139	-0-	-241	-0-	1137	2	2 9 N	2	53
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1685	2	2 9 N	2	55
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2 9 N	2	57
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1 9 N	1	58
*03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1 9 N	1	59

DUNLAP-CHESNUT		147849		RRCID -> 245209		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233		
WELL #: 3										
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	1	-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2 9 N	2	2
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2 9 N	2	4

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849													
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-			-0-
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			-0-
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			-0-
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-
*03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-

DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994													
10		31 N		-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
11		6 N		-0-	-0-	-6			N	-0-			-0-
12		9 N		-0-	-0-	-9			N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690													
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060													
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240													
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247													
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228													
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	473	1	1360	3	N		20
11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	367	1	904	3	N		20
12	1426	N	971	-0-	-455	-0-	199	1	772	3	N		20
01	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	234	1	1120	3	N	17	37
							19	9					
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	241	1	1150	3	N		37
03	961	N	759	-0-	-202	-0-	109	1	650	3	N		37

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) DALLAS PRODUCTION, INC. EDMONDSON "E"		//CONT.// //CONT.//	11700 200 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 237655	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4385 - 4390					
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	118	1	339 3	N	-0-		111
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	121	1	297 3	N	-0-		111
12	434 N	377	-0-	-57	-0-	76	1	301 3	N	-0-		111
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	67	1	327 3	N	-0-		111
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	89	1	433 3	N	-0-		111
03	372 N	281	-0-	-91	-0-	33	1	248 3	N	-0-	111 1	-0-
EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 238245	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4054 - 4059					
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
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
EDMONDSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 242522	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 4647	PERF. 4148 - 4151					
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	116	1	333 3	Y	13		73
						14	9					
11	540 N	431	-0-	-109	-0-	116	1	286 3	Y	26		99
						29	9					
12	465 N	381	-0-	-84	-0-	73	1	274 3	Y	31		130
						34	9					
01	465 N	295	-0-	-170	-0-	47	1	220 3	Y	25		155
						28	9					
02	406 N	292	-0-	-114	-0-	49	1	225 3	Y	16		171
						18	9					
03	372 N	271	-0-	-101	-0-	39	1	223 3	Y	8		179
						9	9					
EDMONDSON "G"		WELL #: 9		RRCID -> 260341	COMPL. DATE 05/13/2019	TOTAL DEPTH 4567	PERF. 4092 - 4096					
10	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	690	1	1980 3	Y	16		176
						18	9					
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	695	1	1717 3	Y	12		188
						13	9					
12	2325 X	2081	-0-	-244	-0-	411	1	1662 3	Y	7	166 1	29
						8	9					
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	482	1	2428 3	Y	42		71
						46	9					
02	2523 X	2171	-0-	-352	-0-	361	1	1810 3	Y	-0-		71
						210	1	1666 3	Y	-0-	49 1	22
03	2697 X	1876	-0-	-821	-0-							
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267481	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3974 - 3986					
10	12927 X	11727	-0-	-1200	-0-	11688	3	39 9	N	35		150
11	12480 X	9676	-0-	-2804	-0-	9637	3	39 9	N	35	1 8	184
12	11842 X	9131	-0-	-2711	-0-	861	1	8220 3	N	45	162 1	66
						50	9					
01	11842 X	9628	-0-	-2214	-0-	825	1	8723 3	N	73		139
						80	9					
02	11078 X	9930	-0-	-1148	-0-	833	1	9054 3	N	39	1 8	177
						43	9					
03	11718 X	10433	-0-	-1285	-0-	719	1	9713 3	N	1	171 1	6
						1	9					

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690									
WOOD, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	273278	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 3975 - 4150		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

EDMONDSON 'F'		WELL #:		8	RRCID ->	274073	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4326 - 4332		
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
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

EDMONDSON 'I'		WELL #:		11	RRCID ->	279283	COMPL. DATE	09/17/2015	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 4081 - 4243		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			29
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			29
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			29
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	3	N	-0-		29
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-		29
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		29

L.J. RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			23
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			23
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		23
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		2A	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 3718 - 3740		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER (ATOKA D)		WELL #:		1	RRCID ->	114541	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 4202 - 4246		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS RIVER (ATOKA D)		//CONT.//		11702 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683					
BIRD		WELL #:		2	RRCID -> 119690	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH 4999	PERF. 4232	- 4238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			-0-

HOPE "E"				WELL #:	1	RRCID -> 106118	COMPL. DATE 02/03/1983	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4067	- 4088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

DOSHIER "A"				WELL #:	1	RRCID -> 218250	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4088	- 4092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1258	2	N	-0-
12	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2	N	-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-
02	1218	N	1184	-0-	-34	-0-	1156	2	28 9	25
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1249	2	10 9	9

DELTA OIL & GAS LTD.				213703						
PIERCE, J. S.				WELL #:	21	RRCID -> 179310	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL DEPTH 4183	PERF. 4045	- 4053
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PIERCE, J. S.				WELL #: 25		RRCID -> 225570		COMPL. DATE 02/12/2007				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150		
10		496 N	396	-0-	-100	-0-	-0-	396	3			N	-0-	-0-
11		510 N	359	-0-	-151	-0-	-0-	359	3			N	-0-	-0-
12		527 N	194	-0-	-333	-0-	-0-	194	3			N	-0-	-0-
01		403 N	392	-0-	-11	-0-	-0-	392	3			N	-0-	-0-
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	-0-
*03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-	-0-

PIERCE, J. S.				WELL #: 26		RRCID -> 234441		COMPL. DATE 09/19/2007				TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726		RRCID -> 090918		COMPL. DATE 10/17/1980				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069		
HOPE, J. W. -C-				WELL #: 1										
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	70
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-	70
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	70
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	70
02		DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	70
03		DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	70

HOPE, J. W.				WELL #: 1		RRCID -> 090919		COMPL. DATE 01/14/1980				TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069		
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	70
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-	70
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	70
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	70
02		DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	70
03		DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	-0-	23	2			Y	-0-	70

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		
10		186 #	102	-0-	-84	-0-	-0-	94	3	8	9	N	7	58
11		180 #	161	-0-	-19	-0-	-0-	159	3	2	9	N	2	60
12		186 #	153	-0-	-33	-0-	-0-	152	3	1	9	N	1	61
01		186 #	153	-0-	-33	-0-	-0-	151	3	2	9	N	2	63
02		174 #	151	-0-	-23	-0-	-0-	149	3	2	9	N	2	65
03		155 #	154	-0-	-1	-0-	-0-	139	3	15	9	N	14	79

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

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 209098		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3	Y	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-	-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-	-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		
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
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

GERALD LOUDDER		WELL #: 1		RRCID -> 217813		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930		
10	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2	N	-0-	-0-
11	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2	N	-0-	-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.//		659782								
COZART "2259"		WELL #:		2	RRCID ->	262344	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3896 - 3932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		589 N	447	-0-	-142	-0-	447 2		N	-0-		55
11		630 N	503	-0-	-127	-0-	503 2		N	-0-		55
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		55
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		55
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		55
*03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		55

RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID ->	265302	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3870 - 3894
10		558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2		N	-0-		97
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		97
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		97
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		97
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		97
*03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		97

GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3946 - 3962
10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-		30
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		30
12		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-		30
01		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-		30
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-		30
*03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-		30

GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3892 - 3908
10		620 N	512	-0-	-108	-0-	512 2		N	-0-		-0-
11		540 N	480	-0-	-60	-0-	480 2		N	-0-		-0-
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		-0-
*03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-

ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3882 - 3902
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		-0-
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		-0-
12		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		-0-
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-		-0-
*03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		-0-

ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF.	3914 - 3926
10		1953 N	1611	-0-	-342	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
11		1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-		-0-
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-		-0-
02		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
*03		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-		-0-

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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, LEWIS & EMMA			WELL #:	1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1182	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON			WELL #:	1	RRCID ->	070493	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	1202	PERF.	N/A	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON			WELL #:	4	RRCID ->	074820	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	N/A	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			140622										
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.			WELL #:	1	RRCID ->	017403	COMPL. DATE	02/10/1961	TOTAL DEPTH	1178	PERF.	N/A	
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-			-0-

CONNAWAY			WELL #:	2	RRCID ->	067885	COMPL. DATE	06/26/1976	TOTAL DEPTH	1310	PERF.	1180 - 0	
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		31 N		14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
11		30 N		16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
12		17 N		17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
01		17 N		17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
02		29 N		17	-0-	-12	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
03		31 N		17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-			-0-

KING, ALAN D. 463803														
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A														
10		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A														
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-
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-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275														
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0														
10		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874														
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A														
10		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A														
10		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			-0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281															
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A															
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299															
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
01		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296															
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A															
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A

10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-

MCNURLEN, PLEZ& KIRKPATRICK, E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190

10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A

10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622														
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2	Y	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2	Y	-0-			-0-
01		12 N	10	-0-	-2	-0-		10	2	Y	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2	Y	-0-			-0-
03		11 N	9	-0-	-2	-0-		9	2	Y	-0-			-0-

BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A														
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-
01		12 N	11	-0-	-1	-0-		11	2	N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2	N	-0-			-0-
03		11 N	9	-0-	-2	-0-		9	2	N	-0-			-0-

G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946														
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A														
10		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2	N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2	N	-0-			-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-			-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-			-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A														
10		31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2	N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2	N	-0-			-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2	N	-0-			-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2	N	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A														
10		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2	N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A														
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	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-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR BARNUM, STORMY G. BARNUM		12406 001 052920		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
		WELL #:	1	RRCID ->	141958	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1551	PERF.	1518 - 1532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART		058851 2		RRCID ->		117807		COMPL. DATE 07/05/1985				
		WELL #:	2	RRCID ->	117807	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	1310	PERF.	1147 - 1174	
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	2	N	-0-			-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-

CAMP & PARKS		WELL #:		7		RRCID ->		143801				
		WELL #:	7	RRCID ->	143801	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	2435 - 2451	
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-			-0-
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-			-0-
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			-0-
02	58 #	34	-0-	-24	-0-	34	2	N	-0-			-0-
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID ->		237113				
		WELL #:	2	RRCID ->	237113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3074 - 3096	
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
11	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2	N	-0-			-0-
01	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
02	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
*03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-

YATES, H. R.		WELL #:		1		RRCID ->		237119				
		WELL #:	1	RRCID ->	237119	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2757 - 2760	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"		WELL #:		3		RRCID ->		261304				
		WELL #:	3	RRCID ->	261304	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	2834 - 2838	
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
02	58 #	48	-0-	-10	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" //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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02		58 #	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860															
10		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			20
11		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			20
12		217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			20
01		217 #	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			20
02		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			20
03		217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			20

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878															
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
01		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
02		58 #	55	-0-	-3	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
03		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			-0-

BATES WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879															
03		0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAKLEY, HARRY L. 059785															
BEAKLEY, HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A															
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-
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-

BGM PRODUCTION, LLC 068494															
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452															
10		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
11		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	170	-0-	170	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
01		333 R	163	-0-	-170	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
02		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
*03		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466															
10		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
11		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	170	-0-	170	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
01		332 R	162	-0-	-170	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
02		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
*03		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
BGM PRODUCTION, LLC		//CONT.//		068494											
PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2426 - 2434			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
11		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-			-0-
01		328 R	161	-0-	-167	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
02		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
*03		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLACE, J.C.		WELL #:		3	RRCID ->	126940	COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	875	PERF.	831 - 837
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, W.B.		WELL #:		5	RRCID ->	127269	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	1073	PERF.	476 - 480
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, M. J.		WELL #:		4	RRCID ->	130877	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	530	PERF.	472 - 474
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT		-0-

HUTCHINSON		WELL #:		4	RRCID ->	140801	COMPL. DATE	01/12/1992	TOTAL DEPTH	796	PERF.	392 - 398
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-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622									
HAYS, TOM "B"										WELL #: 1		RRCID -> 115904		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2208 - 2304	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

HAYS, TOM										WELL #: 2		RRCID -> 253370		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2293 - 2298	
10	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
12	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
01	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

HAYS, TOM										WELL #: 1		RRCID -> 272538		COMPL. DATE 09/23/1972		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2306 - 2312	
10	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
12	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
01	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

HAYS, TOM -A-										WELL #: 2 A		RRCID -> 276532		COMPL. DATE 11/04/1973		TOTAL DEPTH 2337		PERF. 2288 - 2292	
10	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
12	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
01	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				24				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				24				

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832												
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323												
10		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-	19
11		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	4		N	-0-	19
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-	19
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-	19
02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-	19
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-	19

FURRY PRODUCING COMPANY 291650												
PALMER, T. W. WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680												
10		248 #	222	-0-	-26	-0-	222	2		N	-0-	-0-
11		240 #	196	-0-	-44	-0-	196	2		N	-0-	-0-
12		217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-	-0-
01		217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-	-0-
02		203 #	183	-0-	-20	-0-	183	2		N	-0-	-0-
03		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422												
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
12		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
*02		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
12		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
*02		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456	
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
11		60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-			-0-
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
*02		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, ANCIL		WELL #:		1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062	
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-
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-

HALL, MURLIN KEITH		WELL #:		2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF.	522 - 530	
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-
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-

HORNER, T. R.		WELL #:		1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A	
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-
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-

JADEL ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 - 2778	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
JONES, GEORGIA RUTH				442020											
JONES, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 241381	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 2040	PERF. 1762	-	1771					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-
K & W VANPELT COMPANY				448748											
CLARK, JEAN				WELL #: 4B	RRCID -> 165536	COMPL. DATE 05/04/1997	TOTAL DEPTH 3037	PERF. 2588	-	2642					
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-
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-
KEITH D. WILLIAMS				453555											
WILLIAMS				WELL #: 4	RRCID -> 080424	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 500	PERF. 485	-	490					
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-
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-
MISSION ENERGY INC.				570410											
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 136363	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WATKINS				660810											
				WELL #: 1	RRCID -> 257968	COMPL. DATE 08/08/1981	TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2630	-	2636					
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-			27
11	60 #	41	-0-	-19	-0-		41	3			N	-0-			27
12	62 #	47	-0-	-15	-0-		47	3			N	-0-			27
01	62 #	50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-			27
02	58 #	45	-0-	-13	-0-		45	3			N	-0-			27
03	62 #	47	-0-	-15	-0-		47	3			N	-0-			27
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810											
BROOKS, D.				WELL #: 3	RRCID -> 095889	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 612	PERF. N/A							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR																			
PETROLIA GROUP, L.L.C.																			
BROOKS, D.																			
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																			
//CONT.// 660810																			
WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIVEY																			
WELL #: 1 RRCID -> 124630 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500																			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWARD																			
WELL #: 2 RRCID -> 126661 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687																			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, M.J.																			
WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942																			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169	169	169					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169	169	169					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169	169	169					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169	169	169					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169	169	169					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169	169	169					N	NO RPT					-0-

DAVIS, W.B.																			
WELL #: 3 RRCID -> 129788 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006																			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWARD																			
WELL #: 1 RRCID -> 133758 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 1100 - 1306																			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, D.																			
WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611																			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MARTIN, WILLIE B.										WELL #: 2		RRCID -> 154406		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT			-0-			

GUTHRIE, R.C.										WELL #: 4		RRCID -> 158652		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210	
10	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SEWARD										WELL #: 1A		RRCID -> 177286		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

PITCOCK, INC.										665870							
PITCOCK CATTLE COMPANY										WELL #: 5		RRCID -> 115323		COMPL. DATE 07/29/1974		TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719	
10	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			143			
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			143			
12	195	R	195	-0-	-0-	-0-	183	2	12	9	N	11		154			
01	186	#	178	-0-	-8	-0-	174	2	4	9	N	4		158			
02	174	#	162	-0-	-12	-0-	162	2			N	-0-		158			
03	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-		158			

PITCOCK CATTLE COMPANY										WELL #: 6		RRCID -> 115324		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715	
10	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-		-0-			
11	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-		-0-			
12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		-0-			
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		-0-			
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-		-0-			
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		217 #	189	-0-	-28	-0-	189 2	N	-0-			-0-
11		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
12		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-
01		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			-0-
02		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-
03		217 #	184	-0-	-33	-0-	184 2	N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718												
10		155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-			2
11		150 #	139	-0-	-11	-0-	139 2	N	-0-			2
12		155 #	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-			2
01		155 #	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-			2
02		145 #	134	-0-	-11	-0-	134 2	N	-0-			2
03		155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2	N	-0-			2

R & D OPERATING, INC. 685874												
BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NICHOLS, SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782												
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-
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-

BROWN COUNTY REGULAR REACH OIL INCE		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
				695802			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2355 - 2368		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE				WELL #:	1	RRCID ->	281234	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	555 - 563	
10	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	58 #	27	-0-	-31	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE				WELL #:	2	RRCID ->	281235	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2510 - 2524	
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	58 #	22	-0-	-36	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE				WELL #:	6	RRCID ->	281237	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	N/A	
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	29 #	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE				WELL #:	7	RRCID ->	281239	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2285 - 2295	
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE				WELL #:	3	RRCID ->	281315	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1606 - 1612	
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE				WELL #:	4	RRCID ->	281324	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2344 - 2388	
10	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
REACH OIL		//CONT.//		695802													
INCE		WELL #:		8		RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2326 - 2354					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		26 R	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-	
11		60 #	22	-0-	-38	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-	
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-	
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-	
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-	
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

REDWOOD OPERATING, INC.								697137									
HURLBUT, F. J.		WELL #:		2		RRCID -> 147937		COMPL. DATE 08/27/1980		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2308 - 2316					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SHADY OIL CO.								768360									
NEWTON, A. J.		WELL #:		6 A		RRCID -> 217849		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 2874		PERF. 2316 - 2333					
10		248 #	229	-0-	-19	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-	
11		240 #	223	-0-	-17	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-	
12		248 #	227	-0-	-21	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-	
01		248 #	235	-0-	-13	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-	
02		232 #	213	-0-	-19	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-	
03		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

NEWTON, A. J.		WELL #:		3 A		RRCID -> 217853		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2240 - 2284					
10		155 #	69	-0-	-86	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-	
11		150 #	134	-0-	-16	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-	
12		155 #	136	-0-	-19	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-	
01		155 #	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-	
02		145 #	128	-0-	-17	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-	
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

NEWTON, A. J.		WELL #:		4 A		RRCID -> 217854		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2346 - 2354					
10		161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-	
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-	
12		93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-	
01		94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-	
02		87 #	84	-0-	-3	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-	
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

NEWTON, L. E.		WELL #:		1 A		RRCID -> 281540		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2721		PERF. 2442 - 2448					
10		231 R	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-	
11		222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-	
12		248 #	192	-0-	-56	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-	
01		248 #	172	-0-	-76	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-	
02		232 #	146	-0-	-86	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-	
03		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SHADY OIL CO.		//CONT.//		768360										
NEWTON, L. E.		WELL #:		2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 - 2260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		62 #	58	-0-	-4	-0-		58 2		N	-0-			-0-
11		60 #	55	-0-	-5	-0-		55 2		N	-0-			-0-
12		62 #	48	-0-	-14	-0-		48 2		N	-0-			-0-
01		62 #	43	-0-	-19	-0-		43 2		N	-0-			-0-
02		58 #	37	-0-	-21	-0-		37 2		N	-0-			-0-
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL		WELL #:		2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 - 2628		
10		122 R	122	-0-	-0-	-0-		122 2		N	-0-			-0-
11		111 R	111	-0-	-0-	-0-		111 2		N	-0-			-0-
12		94 R	94	-0-	-0-	-0-		94 2		N	-0-			-0-
01		124 #	68	-0-	-56	-0-		68 2		N	-0-			-0-
02		116 #	59	-0-	-57	-0-		59 2		N	-0-			-0-
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELTON, TED EDWARD		WELL #:		1B	RRCID ->	122143	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1568 - 1614		
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-
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-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2821 - 2824		
10		281 R	281	-0-	-0-	-0-		281 3		N	-0-			5
11		270 #	268	-0-	-2	-0-		268 3		N	-0-			5
12		341 #	315	-0-	-26	-0-		315 3		N	-0-			5
01		341 #	257	-0-	-84	-0-		257 3		N	-0-			5
02		319 #	258	-0-	-61	-0-		258 3		N	-0-			5
03		310 #	287	-0-	-23	-0-		287 3		N	-0-			5

TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	125092	COMPL. DATE	01/21/1957	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2255 - 2271		
10		31 #	15	-0-	-16	-0-		15 3		N	-0-			-0-
11		30 #	24	-0-	-6	-0-		24 3		N	-0-			-0-
12		31 #	2	-0-	-29	-0-		2 3		N	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

CAMP & PARKS		WELL #:		3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2362 - 2408		
10		93 #	78	-0-	-15	-0-		78 3		N	-0-			-0-
11		90 #	67	-0-	-23	-0-		67 3		N	-0-			-0-
12		93 #	75	-0-	-18	-0-		75 3		N	-0-			-0-
01		93 #	70	-0-	-23	-0-		70 3		N	-0-			-0-
02		87 #	66	-0-	-21	-0-		66 3		N	-0-			-0-
03		93 #	58	-0-	-35	-0-		58 3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
CAMP&PARKS //CONT.// 806190												
WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-	-0-
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-	-0-
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-	-0-
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-	-0-
02	87 #	66	-0-	-21	-0-	66	3			N	-0-	-0-
03	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-	-0-

CAMP & PARKS												
WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504												
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-	-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-	-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	-0-
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-	-0-
02	58 #	51	-0-	-7	-0-	51	3			N	-0-	-0-
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-	-0-

NEWTON												
WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214												
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-	-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-	-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	-0-
02	58 #	54	-0-	-4	-0-	54	3			N	-0-	-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832												
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	204	3	7	9	N	6	36
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	212	3	4	9	N	4	40
12	217 #	206	-0-	-11	-0-	202	3	4	9	N	4	44
01	217 #	212	-0-	-5	-0-	206	3	6	9	N	5	49
02	203 #	186	-0-	-17	-0-	182	3	4	9	N	4	53
03	217 #	183	-0-	-34	-0-	175	3	8	9	N	7	60

WOOD, MAUDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796												
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-	-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-	-0-
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-	-0-
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-	-0-
02	87 #	81	-0-	-6	-0-	81	3			N	-0-	-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-	-0-

BIBBY, J. C.												
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479												
10	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-	28
11	120 #	41	-0-	-79	-0-	41	3			Y	-0-	28
12	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-	28
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-	28
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	15	3	1	9	Y	1	29
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-	29

THOMPSON												
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A												
10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	6
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	6
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	6
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	6
02	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	6
*03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-	6

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
ALLEN, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
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-

STOVER, DON WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154														
10	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
12	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
01	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	29	#	7	-0-	-22	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-

AVT WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266														
10	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	300	#	156	-0-	-144	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			-0-
01	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-

MATSON, P.I. WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005														
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

ALFORD, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872														
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	116	#	90	-0-	-26	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-

WHITE, C.M. WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474														
10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	116	#	95	-0-	-21	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806														
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
NICHOLS, GLADYS "A" //CONT.// 806190												
WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-			-0-
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-			-0-
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-			-0-
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-			-0-
02	87 #	82	-0-	-5	-0-	82	3	N	-0-			-0-
*03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-

TABER, ELMER S. 834315												
TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963												
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-
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-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296												
LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 1020												
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-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036												
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-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 12 RRCID -> 249991 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC			841316									
TAYLOR, B. L.			WELL #:		4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF. 1072 - 1086
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-		
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-		

PICKETT, G. W.			841316									
TAYLOR, B. L.			WELL #:		1	RRCID ->	180805	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF. 1960 - 1962
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-		
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-		

PICKETT, G. W. "A"			841316									
TAYLOR, B. L.			WELL #:		2	RRCID ->	181629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2065 - 2067
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-		
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-		

THOMAS, LOUIS W.			854100									
THOMAS			WELL #:		1	RRCID ->	186689	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	2793	PERF. 2450 - 2540
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-		
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-		

TRAWEEK, J. H.			866595									
TRAWEEK BMG.			WELL #:		1	RRCID ->	108259	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	900	PERF. 692 - 701
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-		
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-		

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-	
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-	

NOBLE, D. "B"			WELL #:	3	RRCID ->	110337	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	440 - 442			
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-	
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-	

WATSON, B. G.				900500											
HAYS, TOM			WELL #:		RRCID ->	119875	COMPL. DATE	09/24/1960	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2289 - 2310			
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	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009															

XPLORE OPERATING, LLC				946023											
NEWTON, ROSS J. "B"			WELL #:	1 B	RRCID ->	265378	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	3226	PERF.	2026 - 2036			
*05	396	R	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6		85	
*06	377	R	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	9	N	4		89	
*07	448	R	448	-0-	-0-	-0-	440	2	8	9	N	7		96	
*08	463	R	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5	89 1	12	
*09	412	R	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	N	6		18	
*10	300	R	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8	9	N	7		25	
*11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	352	2	10	9	N	9		34	
*12	217	#	137	-0-	-80	-0-	130	2	7	9	N	6		40	
*01	217	#	136	-0-	-81	-0-	127	2	9	9	N	8		48	
*02	203	#	50	-0-	-153	-0-	42	2	8	9	N	7		55	
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		55	

NEWTON, ROSS J.			WELL #:	3	RRCID ->	283808	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2766 - 2774			
10	1116	#	272	-0-	-844	-0-	272	3			N	-0-		-0-	
11	540	#	328	-0-	-212	-0-	328	2			N	-0-		-0-	
12	558	#	276	-0-	-282	-0-	276	2			N	-0-		-0-	
01	558	#	275	-0-	-283	-0-	275	2			N	-0-		-0-	
02	406	#	85	-0-	-321	-0-	85	2			N	-0-		-0-	
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-	

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
4 J'S PRODUCTION 953565												
KEEL WELL #: 1 RRCID -> 288401 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1640 - 1690												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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												
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	-0-
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	257	2			N	-0-	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-

HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024												
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757												
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032												
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-
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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282												
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	651	2	28	9	N	25	97
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	618	2	30	9	N	27	124
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	622	2	31	9	N	28	152
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	609	2	31	9	N	28	180
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	548	2	31	9	N	28	208
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	208

BARRON, FRANKLIN 053323												
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A												
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-
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-

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

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614

10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112	2	N	-0-			-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A

10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827

10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820

10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850

10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02		58 N	35	-0-	-23	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-

BC EXPLORATION, LLC 058914
 F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016

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-
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-

F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108

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-
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-

F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086

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-
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-

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122

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-
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-

K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132

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-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BLACKWATER SWD, LLC 073332												
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			76
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	441 2	N	-0-			76
12		465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2	N	-0-			76
01		465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2	N	-0-			76
02		435 N	416	-0-	-19	-0-	416 2	N	-0-			76
03		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2	N	-0-			76

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403												
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-			-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2	N	-0-			-0-
12		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2	N	-0-			-0-
01		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2	N	-0-			-0-
02		116 N	88	-0-	-28	-0-	88 2	N	-0-			-0-
*03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-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												
10		755 N	144	-0-	-611	-0-	144 2	Y	-0-			-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-			-0-
12		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2	Y	-0-			-0-
01		155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2	Y	-0-			-0-
02		116 N	74	-0-	-42	-0-	74 2	Y	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT			-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												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMAS W. G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298																	
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2020 - P/A 02/19/20																	

MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685																	
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978														
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068														
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020														
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980														
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048														
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046														
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-

 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-				-0-
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-

 O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066

10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
*03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-

 WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048

10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
*03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-

 WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050

10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-				-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
*03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-

 WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040

10		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-				-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-				-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
*03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-

 CHAMBERS, R. H. LLC 143549
 CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176

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-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

COLE, BERT											167048										
COLE, BERT B. "B"											WELL #:	3B	RRCID ->	085499	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	720	PERF.	350 -	360
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-				
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-				

COLE, BERT B. "B"											WELL #:	2B	RRCID ->	085500	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	880	PERF.	342 -	354
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-				
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-				

CREEK ENERGY, INC.											188579										
CULBERSON, A. B.											WELL #:	1	RRCID ->	037556	COMPL. DATE	11/12/1965	TOTAL DEPTH	2714	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

CULBERSON											WELL #:	4	RRCID ->	095422	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2687 -	2694
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				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18				

SWINNEY, A.B.											WELL #:	1 A	RRCID ->	147437	COMPL. DATE	09/01/1993	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2221 -	2228
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579												
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

D & L OPERATING CO. 196477												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	104	-0-	104	230	104	2			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT	-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296												
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-
01	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	70	-0-	70	200	70	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT	-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	110	-0-	110	240	110	2			Y	-0-	-0-
03	0 # NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT	-0-

DAVIS, DON H. 203565												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A												
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-
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-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880														
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371														
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	4			N	-0-			21
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			21
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			21
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			21
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	4			N	-0-			21
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			21

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386														
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	4			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			-0-

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245														
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	4			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728														
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792														
10	80 N	5	-0-	-75	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728														
10	25 N	5	-0-	-20	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
*02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753												
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
*02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828												
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
*02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844												
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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												
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-
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-
FOJTASEK, JOE 275184 RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876												
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-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
FORD, C.O.												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
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-

FURRY, M. M.												
FURRY M.												
WELL #: 291605 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679												
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-
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-

FURRY PRODUCING COMPANY												
NICHOLS, GLADYS												
WELL #: 291650 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775												
10	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2		N	-0-	-0-
11	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	2		N	-0-	-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2		N	-0-	-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

GRADON OIL COMPANY												
KEVIN-INGRAM-TAYLOR												
WELL #: 321574 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545												
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-
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-

JADEL ENERGY LLC												
GEORGE, LARRY												
WELL #: 429541 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266												
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	317				Y	NO RPT	-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	317				Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	317				Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	317				Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	317				Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	317				Y	NO RPT	-0-

LARRY, GEORGE												
WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278												
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT	-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT	-0-

 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 JADEL ENERGY LLC //CONT.// 429541
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-

 SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304

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-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307

10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					-0-

 STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 JAM OIL & GAS COMPANY 429615
 SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
K & W VANPELT COMPANY												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
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-

KLH OIL & GAS, INC.												
SMITH, M. O.												
WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832												
10		589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2		N	-0-	-0-
11		570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2		N	-0-	-0-
12		589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2		N	-0-	-0-
01		589 N	320	-0-	-269	-0-	320	2		N	-0-	-0-
02		522 N	335	-0-	-187	-0-	335	2		N	-0-	-0-
03		465 N	335	-0-	-130	-0-	335	2		N	-0-	-0-

TABER, W. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-	-0-
11		660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2		N	-0-	-0-
12		651 N	509	-0-	-142	-0-	509	2		N	-0-	-0-
01		651 N	360	-0-	-291	-0-	360	2		N	-0-	-0-
02		580 N	377	-0-	-203	-0-	377	2		N	-0-	-0-
03		496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2		N	-0-	-0-

LEVISAY OPERATING CO.												
MITCHAM G.P.												
WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A												
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-	-0-
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-	-0-
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-	-0-
02		29 N	2	-0-	-27	-0-	2	2		N	-0-	-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-

MCCLATCHEY, GARNER												
MCCLATCHY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A												
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-
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-

MISSION ENERGY INC.												
WYNN												
WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497												
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	98
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	98
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	98
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	98
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	98
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	98

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC		608427		WELL #: 1		RRCID -> 141418		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 1525		PERF. 1488 - 1498		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWSOM, MACK		608607		WELL #: 2		RRCID -> 123623		COMPL. DATE 02/19/1987		TOTAL DEPTH 1025		PERF. 968 - 971		
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-
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-

PETROLIA GROUP, L.L.C.		660810		WELL #: 1 D		RRCID -> 062925		COMPL. DATE 08/25/1973		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 1591 - 0		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICHOLS O. H.		660810		WELL #: 1		RRCID -> 062926		COMPL. DATE 06/22/1975		TOTAL DEPTH 1928		PERF. 1596 - 0		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICHOLS, O. H. -A-		660810		WELL #: 1A		RRCID -> 073928		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 1800		PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEWARD		660810		WELL #: 3		RRCID -> 141273		COMPL. DATE 11/30/1991		TOTAL DEPTH 993		PERF. 394 - 400		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PITCOCK, INC. 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	59 2	3 9	Y	3		71
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	54 2	11 9	Y	10		81
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	57 2	6 9	Y	5		86
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	55 2	6 9	Y	5		91
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	50 2	6 9	Y	5		96
*03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	67 2	7 9	Y	6		102
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-		1
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		Y	-0-		1
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		Y	-0-		1
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-		1
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		1
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-		1
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		1
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		1
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		1
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		1
*03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		1
PRAIRIE PRODUCTION HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670												
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-
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-
PROSISE, J. D. PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
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-
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-
R & D OPERATING, INC. ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874															
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MITCHELL, L.& P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874												
MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
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-

REACH OIL 695802												
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322												
10		119 N	16	-0-	-103	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
11		60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334												
10		185 N	16	-0-	-169	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
11		90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINGO RIG LLC 712386												
BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404												
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-		-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4	N	-0-		-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-		-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111												
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHADY OIL CO. 768360												
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360													
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-			47
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-			47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-			47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-			47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-			47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT			47

DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A													
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68

DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A													
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			71

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A													
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282													
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A													
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A													
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-			-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02		58 N	42	-0-	-16	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261															
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266															
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240															
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-			-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280															
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-			-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02		58 N	30	-0-	-28	-0-	30	3			N	-0-
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713												
10		196	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-
01		124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-
*02		116 N	5	-0-	-111	-0-	5	3			N	-0-
*03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290												
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	16
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	16
12		124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	16
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	16
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	16
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	18

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616												
10		496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	40
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	40
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	40
01		465 N	302	-0-	-163	-0-	302	3			N	40
02		464 N	87	-0-	-377	-0-	87	3			N	40
03		496 N	64	-0-	-432	-0-	64	3			N	40

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755												
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-
02		116 N	107	-0-	-9	-0-	107	3			N	-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A												
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	78	3	6	9	N	24
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	77	3	7	9	N	30
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	85	3	2	9	N	32
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	78	3	1	9	N	33
02		87 N	74	-0-	-13	-0-	72	3	2	9	N	35
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	35

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
10		124 N	61	-0-	-63	-0-		61	3		N	-0-
11		150 N	111	-0-	-39	-0-		111	3		N	-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-		84	3		N	-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3		N	-0-
02		116 N	77	-0-	-39	-0-		77	3		N	-0-
*03		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3		N	-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A												
10		186 N	68	-0-	-118	-0-		68	3		N	-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	3		N	-0-
12		186 N	131	-0-	-55	-0-		131	3		N	-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	3		N	-0-
02		174 N	169	-0-	-5	-0-		169	3		N	-0-
*03		215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	3		N	-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
10		62 N	56	-0-	-6	-0-		56	3		N	-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-		53	3		N	-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-		58	3		N	-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-		58	3		N	-0-
02		58 N	54	-0-	-4	-0-		54	3		N	-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-		59	3		N	-0-

MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A												
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	3		N	-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	3		N	-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	3		N	-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	3		N	-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3		N	-0-
*03		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	3		N	-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232												
10		248 N	224	-0-	-24	-0-		224	3		N	10
11		240 N	199	-0-	-41	-0-		199	3		N	10
12		248 N	217	-0-	-31	-0-		217	3		N	10
01		217 N	214	-0-	-3	-0-		214	3		N	10
02		203 N	199	-0-	-4	-0-		199	3		N	10
*03		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	3		N	10

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0												
10		271	271	-0-	-0-	-0-		271	3		Y	-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	3		Y	-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3		Y	-0-
01		155 N	81	-0-	-74	-0-		81	3		Y	-0-
*02		145 N	19	-0-	-126	-0-		19	3		Y	-0-
*03		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3		Y	-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	Y	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-		-0-
02	116 N	40	-0-	-76	-0-	40	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3	Y	-0-		-0-

WILLIAMS H.C.-B-		WELL #:		1 B		RRCID -> 058620		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARDWICK, HATTIE		WELL #:		1		RRCID -> 060826		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A	
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3	N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-		-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143	3	N	-0-		-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3	N	-0-		-0-

DAY DOLORES		WELL #:		1 A		RRCID -> 061447		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A	
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-		-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-		-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS G.W.		WELL #:		6		RRCID -> 061944		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	3	N	-0-		-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-

STEWART BILLY V.		WELL #:		1 D		RRCID -> 062194		COMPL. DATE 05/05/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A	
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-		-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-		-0-
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167	3	N	-0-		-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		-0-

WHEELER T.B. & W.L.		WELL #:		1 A		RRCID -> 062611		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A	
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620																	
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A																	
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A																	
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699																	
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
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

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A																	
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A																	
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					35
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					35
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					35
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					35
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					35
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					35

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0														
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		540 N	506	-0-	-34	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		589 N	490	-0-	-99	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		527 N	479	-0-	-48	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		493 N	458	-0-	-35	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		496 N	284	-0-	-212	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		660 N	607	-0-	-53	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		744 N	616	-0-	-128	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		651 N	578	-0-	-73	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A														
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3	1 9 N	1	-0-	50	50
11		540 N	518	-0-	-22	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-	50	50
12		527 N	426	-0-	-101	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	50	50
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	50	50
02		493 N	449	-0-	-44	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	50	50
*03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-	-0-	50	50

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
10		217 N	175	-0-	-42	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		210 N	165	-0-	-45	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		217 N	79	-0-	-138	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		186 N	32	-0-	-154	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		174 N	39	-0-	-135	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		93 N	6	-0-	-87	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A														
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-			-0-
*03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A															
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			30
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			30
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			30
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			30
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3			N	-0-			30
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A															
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			11
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			11
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			11
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			11
02		58 N	43	-0-	-15	-0-	43	3			N	-0-			11
*03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			11

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A															
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
*03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074															
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-			40
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-			40
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			40
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-			40
02		232 N	153	-0-	-79	-0-	153	3			N	-0-			40
*03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412															
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-		-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
*03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		N	-0-		-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
*03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286												
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
*03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268												
10		124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3		N	-0-		-0-
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		N	-0-		-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
*03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265												
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-
*03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278												
10		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 3		N	-0-		39
11		210 N	97	-0-	-113	-0-	97 3		N	-0-		39
12		217 N	101	-0-	-116	-0-	101 3		N	-0-		39
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		39
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		39
*03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		39

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264												
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		N	-0-		-0-
11		420 N	374	-0-	-46	-0-	374 3		N	-0-		-0-
12		403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3		N	-0-		-0-
01		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3		N	-0-		-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
03		403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		N	-0-		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-			26
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			26
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			26
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			26
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	15	3	1	9	Y	1			27
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			27

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454															
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			35
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			35
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			35
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			35
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57	3			N	-0-			35
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			35

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026															
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856															
10		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-			-0-
11		240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-			-0-
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-			-0-
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-			-0-
02		203 N	174	-0-	-29	-0-	174	3			N	-0-			-0-
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706															
10		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-			24
11		420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-			24
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-			24
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			24
02		406 N	380	-0-	-26	-0-	380	3			N	-0-			24
03		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-			24

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258															
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
*03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190											
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 (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		6
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-		6
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		6
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		6
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		6
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		6

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276											
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		20
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3		N	-0-		20
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3		N	-0-		20
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		20
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		20
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		20

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276											
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		25
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3		N	-0-		25
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-		25
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		25
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		25
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		25

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284											
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		N	-0-		37
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-		37
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		37
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		37
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		37
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		37

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877											
10	186 N	88	-0-	-98	-0-	88 3		N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-		-0-
02	87 N	30	-0-	-57	-0-	30 3		N	-0-		-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		N	-0-		-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721											
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-		-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
02	174 N	135	-0-	-39	-0-	135 3		N	-0-		-0-
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 3		N	-0-		-0-

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719											
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-		14
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3		N	-0-		14
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-		14
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-		14
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		14
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		14

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-	
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-			-0-	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-			-0-	
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99 3	N	-0-			-0-	
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-			-0-	

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995												
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			-0-	
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			-0-	
02	145 N	123	-0-	-22	-0-	123 3	N	-0-			-0-	
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3	N	-0-			-0-	

SUB SURFACE OPERATIONS 828296												
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666												
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-			-0-	
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-			-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-	
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46 2	N	-0-			-0-	
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-	

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264												
*10	14B2 EXT	120	-0-	120	3211	120 4	N	-0-			31	
11	14B2 EXT	180	-0-	180	3391	180 4	N	-0-			31	
12	14B2 EXT	150	-0-	150	3541	150 4	N	-0-			31	
01	14B2 EXT	170	-0-	170	3711	170 4	N	-0-			31	
02	14B2 EXT	150	-0-	150	3861	150 4	N	-0-			31	
03	14B2 EXT	150	-0-	150	4011	150 4	N	-0-			31	

TEJAS JACK SALES, INC. 841296												
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296														
NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316														
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316																	
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMCO OIL & GAS INC. 861759																	
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, L. L. 918440																	
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785																	
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-
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-

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																	
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-
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-

XPLORE OPERATING, LLC 946023																	
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A																	
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, CURTIS 076654																	
WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694																	
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02		58 N	14	-0-	-44	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023												
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	-0-
02	174 N	103	-0-	-71	-0-	103	2			N	-0-	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-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												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796												
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970												
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-	-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-	-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-	-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	-0-

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN												
MADISON, F. H. 521255												
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136												
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-
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-

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												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298										
NEAL, L. E.		WELL #: 1		RRCID -> 041141		COMPL. DATE 06/01/1962				
						TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MOORE, H. B., -A-		WELL #: 2		RRCID -> 041332		COMPL. DATE 12/01/1966		TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MOORE, H. B., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 041333		COMPL. DATE 10/25/1966		TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MOORE, H. B.		WELL #: 2 C		RRCID -> 041413		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ADAMS, B. J., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 042571		COMPL. DATE 09/14/1967		TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RICE I. G.		WELL #: 1		RRCID -> 061027		COMPL. DATE 06/28/1962		TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCCLELLEN P.N.		WELL #: 1		RRCID -> 069177		COMPL. DATE 11/22/1976		TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298														
HEWGLE, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER CLAY, O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A															
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
02		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-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															
10		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	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-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241															
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176															
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188															
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158															
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168															
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170															
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A															
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
0											M				
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-
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-

WILSON, H. E. "159"										WELL #: 3	RRCID -> 112337	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
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-
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-

R & D OPERATING, INC.										685874					
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1	RRCID -> 017461	COMPL. DATE 01/30/1941	TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 2	RRCID -> 017462	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1A	RRCID -> 017480	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1399 - 1500		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2020 - P/A 03/12/20

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750

10	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720

10	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14 N	12	-0-	-2	-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-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-

SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-

SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739

10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3		N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-

SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605

10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3		N	-0-			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-

WISE, W. S. 933420
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515

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-
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-

IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515

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-
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-

BRUNER (MARBLE FALLS)		12620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD						
WYOMING DIAMOND A LLC		945735												
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 1		RRCID -> 077347		COMPL. DATE 01/31/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-			-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182 2			N	-0-			-0-
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	154 2			N	-0-			-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187 2			N	-0-			-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172 2			N	-0-			-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-			-0-

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 2		RRCID -> 077348		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912						
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-			-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182 2			N	-0-			-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153 2			N	-0-			-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186 2			N	-0-			-0-
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	171 2			N	-0-			-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-			-0-

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 5		RRCID -> 079665		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660						
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-			-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182 2			N	-0-			-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153 2			N	-0-			-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186 2			N	-0-			-0-
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	171 2			N	-0-			-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-			-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						
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62 2			N	-0-			62
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68 2			N	-0-			62
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			62
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			62
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			62
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-			62

BUCK CREEK (CONGLOMERATE)		12885 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
ATTIS OPERATING INC.		036637												
HARRINGTON, C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144746		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080						
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-			-0-
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76 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-

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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

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

DIXON			WELL #:	2	RRCID ->	071284	COMPL. DATE	05/10/1977	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	N/A	
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-
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-

DIXON			WELL #:	3	RRCID ->	075116	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4993 - 5039	
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-
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-

MONCRIEF, C. B.			574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS			17V										
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS			WELL #:	17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3424 - 3528	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXXN			630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MCFARLAND J			1										
MCFARLAND J			WELL #:	1	RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	N/A	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		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-

BUCK RANCH (STRAWN)			12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.			090870										
BUCK RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	N/A	
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.// 12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
BUCK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 069513		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-

BUCK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 072824		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A			
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-

BRADFORD, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 072929		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A			
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-

BUCK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 074291		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ATWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 160871		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750			
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-

MONCRIEF, C. B. J. M. RANCH		574775 WELL #: 1		RRCID -> 072734		COMPL. DATE 10/27/1975		TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A			
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-	-0-	-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-	-0-	-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-	-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	99	-0-	-278	-0-	99	1	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	18	-0-	-385	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160874 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830

10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			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-

KIMBALL, C.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820

10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			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-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 BUCK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 078796 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2445

10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) //CONT.// 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2	N	-0-			-0-
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2	N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 081301 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2356 - 2371

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCKNER (BEND) 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

*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH WELL #: 1 RRCID -> 082702 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4406 - 4420

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

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

10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2	N	-0-			2
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2	N	-0-			2
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2	N	-0-			2
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2	N	-0-			2
02	290 N	135	-0-	-155	-0-	135	2	N	-0-			2
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			2

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKNER (STRAWN)		12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639								
PHOENIX FAMILY GROUP		WELL #:	1	RRCID ->	205799	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	5374	PERF. 1674 - 1680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
MORGAN, J. W.		025639								
		WELL #:	1	RRCID ->	084278	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1544 - 2508
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
HAYTER		025639								
		WELL #:	1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1624 - 1629
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
HARRISON		025639								
		WELL #:	2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1453 - 1462
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HITT, G.L.		726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
		025639								
		WELL #:	1	RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 1521 - 1526
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

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	

07	14B DENY	34	-0-	34	197	34 2		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	26	-0-	26	223	26 2		N	-0-	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	223			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	223			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	223			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	223			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	223			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	223			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	223			N	NO RPT	-0-	

STEPHENS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497 PERF. 1608 - 1613	

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

HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285 PERF. 2590 - 2600	

*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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-	
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EVANS, FRANK		WELL #:		1R	RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250 PERF. 1503 - 1510	

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-	
01	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TREE OPERATING, LLC		867559									
CARTWRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	083617	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	4990 PERF. 1737 - 1747	

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942							
GANKY				WELL #: 2	RRCID -> 196063	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 1280	- 1286		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-		-0-
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	948 3		N	-0-		-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-		-0-
01	1116 N	983	-0-	-133	-0-	983 3		N	-0-		-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-		-0-
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054 3		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: PARKER			
WHITEHEAD				WELL #: 1	RRCID -> 083472	COMPL. DATE 10/03/1978	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2480	- 2556		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JORDAN, J B				WELL #: 1	RRCID -> 083936	COMPL. DATE 09/22/1978	TOTAL DEPTH 5254	PERF. 1452	- 1461		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DIAMOND "M"				WELL #: 1	RRCID -> 091752	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2444	- 2519		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
10	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	159 1	1216 2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	174 1	1126 2	Y	-0-		-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	184 1	1136 2	Y	-0-		-0-
01	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	200 1	1086 2	Y	-0-		-0-
02	1247 N	1105	-0-	-142	-0-	41 1	1064 2	Y	-0-		-0-
03	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	174 1	1100 2	Y	-0-		-0-

CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651				CNTY: STEPHENS			
BLACK BROTHERS				WELL #: 6A	RRCID -> 251310	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4060	- 4067		
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		49
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		49
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		49
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
BLACK 'C'				WELL #: 4	RRCID -> 273552	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 4041	- 4044		
10	403 N	291	-0-	-112	-0-	291 3	N	-0-			-0-
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	270 3	N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-			-0-
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	259 3	N	-0-			-0-
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3	N	-0-			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
BLACK 23				WELL #: 1	RRCID -> 260690	COMPL. DATE 06/19/2011	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4038	- 4058		
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3695 2	8 9 N	7			151
11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3601 2	12 9 N	11			162
12	3503 X	3390	-0-	-113	-0-	3359 2	31 9 N	28	162 1		28
01	3689 X	3060	-0-	-629	-0-	3053 2	7 9 N	6			34
02	3451 X	2746	-0-	-705	-0-	2737 2	9 9 N	8			42
03	3689 X	2784	-0-	-905	-0-	2760 2	24 9 N	22			64
BURCHARD (CADD0)				13440 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534							
MONTGOMERY "20"				WELL #: 1	RRCID -> 172426	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 3710	- 3712		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010											
BURKETT, SW. (DUFFER)				13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834							
KNOX, E. L., DR.				WELL #: 1	RRCID -> 038809	COMPL. DATE 04/02/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3340	- 3362		
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-			4
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-			4
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-			4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
HENDERSON, W. H.				WELL #: 1	RRCID -> 046107	COMPL. DATE 03/07/1969	TOTAL DEPTH 3341	PERF. N/A			
10	DLQ G-10	68	-0-	68	358	68 3	Y	-0-			8
11	416 N	58	-0-	-358	-0-	58 3	Y	-0-			8
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5
HENDERSON WILLIE				WELL #: 1	RRCID -> 056940	COMPL. DATE 08/15/1973	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN										
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A										
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	3
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	3
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304										
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	13
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	13
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

HENDERSON, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 083567 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328										
10	DLQ G-10	27	-0-	27	142	26	3	1 9 Y	1	8
11	165 N	23	-0-	-142	-0-	23	3	Y	-0-	8
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

HENDERSON, W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310										
10	DLQ G-10	59	-0-	59	307	59	3	Y	-0-	13
11	357 N	50	-0-	-307	-0-	50	3	Y	-0-	13
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-	13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13

HENDERSON, W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254										
10	DLQ G-10	317	-0-	317	1658	317	3	Y	-0-	144
11	1930 N	272	-0-	-1658	-0-	272	3	Y	-0-	144
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-	144
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	144
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	144
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	144

HENDERSON, WILLIE WELL #: 1D RRCID -> 098533 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN													
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834													
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	12	-0-	12	74	12	3	Y	-0-			33
11		85 N	11	-0-	-74	-0-	11	3	Y	-0-			33
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-			33
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

HENDERSON, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 110498 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303													
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			9
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			9
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			9
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

GOULD, OSCAR WELL #: 03 RRCID -> 110726 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322													
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	15	3	3	Y	-0-			51
11		18 N	3	-0-	-15	-0-	3	3	Y	-0-			51
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

GOULD, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 117253 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243													
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	37	6	3	Y	-0-			40
11		42 N	5	-0-	-37	-0-	5	3	Y	-0-			40
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			40
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

GOULD, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 117806 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316													
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOULD, OSCAR WELL #: 5 RRCID -> 122429 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326													
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

COWAN, W.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123703 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)										//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC										//CONT.// 767834									
HENNDERSON, 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	DLQ	G-10	191	-0-	191	917	191 3			Y	-0-				348				
11		1094 N	177	-0-	-917	-0-	164 3		13 9	Y	12	25 1			335				
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	81 3		17 9	Y	15				314				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				314				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				314				
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				314				
HENNDERSON, W.C.										WELL #:	2	RRCID ->	124727	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	3623	PERF.	3304 - 3314
10	DLQ	G-10	95	-0-	95	500	95 3			Y	-0-				47				
11		582 N	82	-0-	-500	-0-	82 3			Y	-0-				47				
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			Y	-0-				47				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				47				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				47				
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				47				
HENNDERSON, W.C.										WELL #:	3	RRCID ->	124798	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3338 - 3348
10	DLQ	G-10	83	-0-	83	439	77 3	6 9		Y	5				288				
11		511 N	72	-0-	-439	-0-	66 3	6 9		Y	5	30 1			263				
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			Y	-0-				257				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				257				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				257				
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				257				
HENNDERSON, W.C.										WELL #:	5	RRCID ->	125243	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3340 - 3350
10	DLQ	G-10	15	-0-	15	88	15 3			Y	-0-				216				
11		118 N	30	-0-	-88	-0-	13 3	17 9		Y	15	45 1			186				
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	18 3	3 9		Y	3				212				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				212				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				212				
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				212				
HENNDERSON, W.H.										WELL #:	3	RRCID ->	125558	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3312 - 3327
10	DLQ	G-10	151	-0-	151	807	139 3	12 9		Y	11				33				
11		937 N	130	-0-	-807	-0-	119 3	11 9		Y	10				43				
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			Y	-0-				6				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6				
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6				
HENNDERSON, W.C.										WELL #:	7	RRCID ->	125623	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3368 - 3378
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-				5				
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-				5				
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-				5				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5				
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5				
KEARLEY										WELL #:	2	RRCID ->	125889	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3370 - 3377
10	DLQ	G-10	71	-0-	71	372	71 3			Y	-0-				3				
11		433 N	61	-0-	-372	-0-	61 3			Y	-0-				3				
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			Y	-0-				3				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3				
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3				

BURKETT, SW. (DUFFER)										//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC										//CONT.// 767834							
KEARLEY										WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
10	DLQ	G-10	277	-0-	277	1449	277	3	Y	-0-	2						
11		1560 N	111	-0-	-1449	-0-	111	3	Y	-0-	2						
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-	2						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2						
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2						

GOULD, OSCAR										WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						

HENDERSON, W.C. "A"										WELL #: 1		RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308	
10	DLQ	G-10	647	-0-	647	3381	647	3	Y	-0-	41						
11		2500 N	555	-0-	-1945	1436	555	3	Y	-0-	41						
12		2171 N	735	-0-	-1436	-0-	735	3	Y	-0-	41						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	41						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	41						
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	41						

HENDERSON, W.C. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 127462		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335	
10	DLQ	G-10	693	-0-	693	3624	693	3	Y	-0-	33						
11		2500 N	594	-0-	-1906	1718	594	3	Y	-0-	33						
12		2506 N	788	-0-	-1718	-0-	788	3	Y	-0-	33						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33						
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33						

MILLER RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356	
10	DLQ	G-10	97	-0-	97	912	97	3	Y	-0-	-0-						
11		995 N	83	-0-	-912	-0-	83	3	Y	-0-	-0-						
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-	-0-						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						

MILLER RANCH										WELL #: 2		RRCID -> 129217		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358	
10	DLQ	G-10	97	-0-	97	910	97	3	Y	-0-	6						
11		993 N	83	-0-	-910	-0-	83	3	Y	-0-	6						
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-	6						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6						
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6						

HENDERSON, W.C. "C"										WELL #: 2		RRCID -> 130364		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379	
10	DLQ	G-10	847	-0-	847	4429	847	3	Y	-0-	58						
11		2500 N	726	-0-	-1774	2655	726	3	Y	-0-	58						
12		3100 N	963	-0-	-2137	518	963	3	Y	-0-	58						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58						
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58						

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
GOULD, OSCAR		WELL #:		7	RRCID ->	131399	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3293 - 3313
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3336 - 3346
10	DLQ G-10	770	-0-	770	4025	770	3		Y	-0-		4
11	2500 N	660	-0-	-1840	2185	660	3		Y	-0-		4
12	3060 N	875	-0-	-2185	-0-	875	3		Y	-0-		4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)		13565 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
NEWTON		WELL #:		3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3200 - 3220
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		217
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	122	3	6 9	N	5		222
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		198
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		198
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		198
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		198

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCCLURE, C. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164775	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2306 - 2314
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6	RRCID ->	131185	COMPL. DATE	04/28/1989	TOTAL DEPTH	2073	PERF.	1824 - 1934
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220 3	N	-0-		-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218 3	N	-0-		-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219 3	N	-0-		-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225 3	N	-0-		-0-
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	13	1	207 3	N	-0-		-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216 3	N	-0-		-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID ->	131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 1770 - 1860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		177 N	177	-0-	-0-	10 1	167 3	N	-0-		-0-
11		180 N	161	-0-	-19	8 1	153 3	N	-0-		-0-
12		186 N	158	-0-	-28	8 1	150 3	N	-0-		-0-
01		186 N	154	-0-	-32	8 1	146 3	N	-0-		-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	9 1	138 3	N	-0-		-0-
*03		163 N	163	-0-	-0-	9 1	154 3	N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1987
10		93 N	47	-0-	-46	28 1	19 3	N	-0-		-0-
11		60 N	41	-0-	-19	27 1	14 3	N	-0-		-0-
12		62 N	43	-0-	-19	28 1	15 3	N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29			N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1880 - 1990
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID ->	132708	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1920 - 2048
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	9 1	151 3	N	-0-		-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	8 1	143 3	N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 3	N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 3	N	-0-		-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3	N	-0-		-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 3	N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913	
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-	-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-	-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-	-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-	-0-
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	10	1	157	3	N	-0-	-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-	-0-
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880	
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	30	1	485	3	N	-0-	-0-
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	24	1	449	3	N	-0-	-0-
12	558 N	498	-0-	-60	-0-	26	1	472	3	N	-0-	-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	28	1	479	3	N	-0-	-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	N	-0-	-0-
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	N	-0-	-0-
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1909 - 1927	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LONG RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	287021	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1794 - 1906	
10	434 N	220	-0-	-214	-0-	13	1	207	3	N	-0-	-0-
11	420 N	204	-0-	-216	-0-	10	1	194	3	N	-0-	-0-
12	248 N	155	-0-	-93	-0-	8	1	147	3	N	-0-	-0-
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	9	1	157	3	N	-0-	-0-
02	203 N	121	-0-	-82	-0-	7	1	114	3	N	-0-	-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	3	N	-0-	-0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 MCCLURE, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 164778 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2350 - 2374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	1	-92	-0-	-0-	1	2			N	-0-					146
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					146
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					146
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	1	-92	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	121 N	-0-	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	12	-0-	-75	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					123
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) CHOLLA PETROLEUM, INC. STUART, SNODDY		//CONT.//	13764 500 150683	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3953 -	4063
10		279 N	267 -0-	-12	-0-	267 2		N	-0-		-0-
11		240 N	229 -0-	-11	-0-	229 2		N	-0-		-0-
12		279 N	252 -0-	-27	-0-	252 2		N	-0-		-0-
01		279 N	256 -0-	-23	-0-	256 2		N	-0-		-0-
02		187 N	187 -0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
03		248 N	153 -0-	-95	-0-	153 2		N	-0-		-0-
				WELL #: 2	RRCID -> 203404	COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH	4278	PERF. 4192 -	4201
10		769 N	769 -0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		-0-
11		653 N	653 -0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		-0-
12		768 N	768 -0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		-0-
01		711 N	711 -0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		-0-
02		592 N	592 -0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		-0-
*03		760 N	760 -0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-
				WELL #: 2	RRCID -> 277473	COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3996 -	4048
10		4545 X	4545 -0-	-0-	-0-	4545 2		N	-0-		21
11		3298 X	3298 -0-	-0-	-0-	3298 2		N	-0-		21
12		3826 X	3826 -0-	-0-	-0-	3826 2		N	-0-		21
01		3171 X	3171 -0-	-0-	-0-	3171 2		N	-0-		21
02		4045 X	4045 -0-	-0-	-0-	4045 2		N	-0-		21
*03		3125 X	3125 -0-	-0-	-0-	3125 2		N	-0-		21
				WELL #: 6	RRCID -> 253409	COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4244 -	4286
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
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
				WELL #: 40	RRCID -> 272658	COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4348 -	4380
10	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
				WELL #: 12	RRCID -> 255379	COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4036 -	4060
10		315 N	315 -0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
11		48 N	48 -0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
12		17 N	17 -0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
01		310 N	34 -0-	-276	-0-	34 2		N	-0-		-0-
*02		13 N	13 -0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307										
MCMURREY RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	267508	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	4499	PERF. 4644 - 6240		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

MAXWELL RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	274096	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5012 - 5303
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAXWELL SOUTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	274230	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	5373	PERF. 5050 - 5285
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111

ASH				WELL #:	1H	RRCID ->	274354	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	4709	PERF. 5512 - 8390
10	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	52
11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	52
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	52
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	52
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52

ASH				WELL #:	B 3	RRCID ->	275710	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4480 - 4760
10	589 X	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-	162
11	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-	162
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-	162
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-	162
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162

EDWARDS				WELL #:	B 1	RRCID ->	275711	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4915	PERF. 4384 - 4541
10	2201 X	1642	-0-	-559	-0-	-0-	1616	2	26 9	N	24	82
11	2130 X	1444	-0-	-686	-0-	-0-	1444	2		N	-0-	82
12	2201 X	1363	-0-	-838	-0-	-0-	1363	2		N	-0-	82
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2	32 9	N	29	111
*02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2	66 9	N	60	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6

MURPHY				WELL #:	B 8	RRCID ->	275743	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4513	PERF. 4250 - 4424
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	2	13 9	N	12	133 1 30
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-	30
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-	30
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	30
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5177 X	4681	-0-	-496	-0-	4678	2	3	9	N	3			42
11		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-			42
12		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-			42
01		4712 X	4607	-0-	-105	-0-	4593	2	14	9	N	13			55
02		4408 X	2772	-0-	-1636	-0-	2772	2			N	-0-			55
03		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			55

ASH WELL #: B 2 RRCID -> 275943 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

REPASS WELL #: 1AH RRCID -> 275973 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454															
10		3348 X	3181	-0-	-167	-0-	3171	2	10	9	N	9			173
11		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-			173
12		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3471	2	30	9	N	27	172	1	28
01		3224 X	3036	-0-	-188	-0-	3026	2	10	9	N	9			37
02		3016 X	2868	-0-	-148	-0-	2862	2	6	9	N	5			42
03		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			42

MURPHY WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153															
10		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			31
11		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			31
12		14B2 EXT	4	-0-	4	6	4	2			N	-0-			31
01		14B2 EXT	3	-0-	3	9	3	2			N	-0-			31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9	9				N	-0-			31
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9	9				N	NO RPT			31

MURPHY WELL #: B 10 RRCID -> 276092 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185															
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1249	2	46	9	N	42			109
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1158	2	83	9	N	75			184
12		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1209	2	57	9	N	52	164	1	72
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	928	2	34	9	N	31			103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

MCMURREY RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 277344 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473															
10		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5868	2	41	9	N	37			143
11		5850 X	4644	-0-	-1206	-0-	4591	2	53	9	N	48	161	1	30
12		6045 X	1996	-0-	-4049	-0-	1994	2	2	9	N	2			32
01		5983 X	2342	-0-	-3641	-0-	2325	2	17	9	N	15			47
02		5597 X	4875	-0-	-722	-0-	4844	2	31	9	N	28	52	1	23
03		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			23

J. D. JOHNSON RANCH WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797															
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			92
11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			92
12		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			92
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			92
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			92
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307												
WHITE RAGLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277574	COMPL. DATE 10/25/2012	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 7039	- 7348						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22			

JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4294	- 4520						
10	DLQ G-10	1136	-0-	1136	4638	1094	2	42	9	Y	38	81	1	21
11	DLQ G-10	1965	-0-	1965	6603	1864	2	101	9	Y	92	81	1	32
12	3000 N	1300	-0-	-1700	4903	1259	2	41	9	Y	37			69
01	3100 N	1531	-0-	-1569	3334	1466	2	65	9	Y	59	80	1	48
02	2900 N	1399	-0-	-1501	1833	1321	2	78	9	Y	71	83	1	36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1833			Y	NO RPT					36

JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505	COMPL. DATE 10/05/2012	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 5099	- 8731						
10	DLQ G-10	1404	-0-	1404	4362	1383	2	21	9	Y	19	45	1	1
11	DLQ G-10	65	-0-	65	4427	9	2	56	9	Y	51	46	1	6
12	3000 N	-0-	-0-	-3000	1427					Y	21			27
01	3100 N	2713	-0-	-387	1040	2677	2	36	9	Y	33	45	1	15
02	2714 N	1674	-0-	-1040	-0-	1631	2	43	9	Y	39	46	1	8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					8

JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 4889	- 8760						
10	DLQ G-10	1606	-0-	1606	7488	1581	2	25	9	Y	23	48	1	8
11	DLQ G-10	1340	-0-	1340	8828	1281	2	59	9	Y	54	48	1	14
12	3000 N	700	-0-	-2300	6528	676	2	24	9	Y	22			36
01	3100 N	425	-0-	-2675	3853	386	2	39	9	Y	35	47	1	24
02	2900 N	341	-0-	-2559	1294	295	2	46	9	Y	42	49	1	17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT					17

SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679	COMPL. DATE 12/04/2014	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4467	- 4698						
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			65
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			65
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			65
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			65
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 4875	PERF. 4242	- 4612						
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			35
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			35
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			35
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			35
02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-			35
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5093	- 5342						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)			//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PETROBAL OMEGA 1, LLC			//CONT.//		660307										
B ROGERS			WELL #: B		2HR	RRCID ->	281141	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 4180 - 5106			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

10		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			55
11		3210 X	820	-0-	-2390	-0-	820	2			N	-0-			55
12		4588 X	834	-0-	-3754	-0-	834	2			N	-0-			55
01		5053 X	198	-0-	-4855	-0-	198	2			N	-0-			55
02		4727 X	207	-0-	-4520	-0-	207	2			N	-0-			55
03		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			55

HOLT ROGERS			WELL #: P		1	RRCID ->	282113	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	4941	PERF. N/A			
10		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			75
11		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			75
12		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			75
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-			75
02		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			75
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

BELDING RANCH			WELL #:		3	RRCID ->	285913	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	4744	PERF. 4154 - 4428			
10		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1751	2	8	9	N	7			13
11		930 X	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-			13
12		1116 X	890	-0-	-226	-0-	890	2			N	-0-			13
01		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			13
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

J.D. JOHNSON RANCH			WELL #:		2	RRCID ->	285927	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	5159	PERF. 4613 - 4830			
10		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			73
11		570 X	169	-0-	-401	-0-	169	2			N	-0-			73
12		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			73
01		2 X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

JOHNSON RANCH			WELL #:		P 4	RRCID ->	286043	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4336 - 4803			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71

ASH			WELL #:		P 4H	RRCID ->	286457	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 5047 - 6585			
10		620 X	102	-0-	-518	-0-	102	2			N	-0-			49
11		600 X	97	-0-	-503	-0-	97	2			N	-0-			49
12		620 X	68	-0-	-552	-0-	68	2			N	-0-			49
01		620 X	132	-0-	-488	-0-	132	2			N	-0-			49
02		580 X	103	-0-	-477	-0-	103	2			N	-0-			49
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 RITCHIE, J.P. WELL #: RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400

10	1209 N	1012	-0-	-197	-0-	997	3	15	9	N	14			139
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1043	3	8	9	N	7			146
12	961 N	872	-0-	-89	-0-	849	3	23	9	N	21			167
01	1023 N	923	-0-	-100	-0-	908	3	15	9	N	14			181
02	1015 N	921	-0-	-94	-0-	910	3	11	9	N	10			191
03	868 N	143	-0-	-725	-0-	139	3	4	9	N	4			195

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

10	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
02	406 N	309	-0-	-97	-0-	309	3			N	-0-			-0-
03	372 N	92	-0-	-280	-0-	92	3			N	-0-			-0-

HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
 HICKMAN WELL #: 3 RRCID -> 274098 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4490 - 4876

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 280704 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4610 - 5064

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
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-	33	1	45

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.//		918507								
HICKMAN		WELL #:		6	RRCID ->	288211	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4420 - 4830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*10		1395 X	303	-0-	-1092	-0-	303 3		N	-0-		-0-
*11		1350 X	152	-0-	-1198	-0-	152 3		N	-0-		-0-
*12		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-
*01		1395 X	421	-0-	-974	-0-	421 3		N	-0-		-0-
*02		1305 X	50	-0-	-1255	-0-	50 3		N	-0-		-0-
*03		1395 X	402	-0-	-993	-0-	402 3		N	-0-		-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC				035619								
LAKE PERRIN		WELL #:		1	RRCID ->	145284	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3006 - 3018	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

LAKE PERRIN		WELL #:		2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3018 - 3030	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
PERRIN, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3130 - 3149	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11 2		N	-0-		53
12	22	R	11	-0-	-11	-0-	11 2		N	-0-		53
01	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		53
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-		53
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		53

RED GAP OIL & GAS LLC				697026								
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3092 - 3103	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVE, MELVA		WELL #:		1	RRCID ->	124177	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3056 - 3068	
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-		-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 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-

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

BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026								
JENNY KAY-KAY		WELL #:		1	RRCID ->	131914	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3050 - 3060
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		33

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
LINEHAN		WELL #:		1	RRCID ->	125390	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3264 - 3274
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		11
11	0	9	-0-	9	B	9	9 2		N	-0-		11
12	0	9	-0-	9	B	18	9 2		N	-0-		11
01	0	5	-0-	5	B	23	5 2		N	-0-		11
02	28 N	5	-0-	-23	B	-0-	5 2		N	-0-		11
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2		N	-0-		11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	125622	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	3469	PERF.	3274 - 3282
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		35
11	14B2 EXT	10	-0-	10	B	10	10 2		N	-0-		35
12	20 X	10	-0-	-10	B	-0-	10 2		N	-0-		35
01	0	9	-0-	9	B	9	9 2		N	-0-		35
02	18 N	9	-0-	-9	B	-0-	9 2		N	-0-		35
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2		N	-0-		35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:		2	RRCID ->	127753	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3288 - 3298
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	26	-0-	26	B	26	26 2		N	-0-		-0-
12	0	26	-0-	26	B	52	26 2		N	-0-		-0-
01	0	24	-0-	24	B	76	24 2		N	-0-		-0-
02	100 N	24	-0-	-76	B	-0-	24 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2		N	-0-		-0-

BUTTRAM (HARKEY) ANTLE OPERATING, INC. WILLIAMS, JACK		14060 500 026646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	682 N	208	-0-	-474	-0-	208	2			N	-0-				116
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-				116
12	682 N	388	-0-	-294	-0-	388	2			N	-0-				116
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	659	2	75	9	N	68				184
02	638 N	104	-0-	-534	-0-	104	2			N	-0-				184
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	296	2	77	9	N	70				254

BYLER H (MARBLE FALLS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC NORTH EMMONS "A"		14147 500 224880		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN							
		WELL #: 1		RRCID -> 136604		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2380 - 2390					
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	4			Y	-0-				26
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					Y	NO RPT				26
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				26
01	DLQ G-10	60	-0-	60 B	60	60	4			Y	-0-				26
02	DLQ G-10	50	-0-	50 B	110	50	4			Y	-0-				26
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			110											
03	DLQ G-10	50	-0-	50 B	160	50	4			Y	-0-				26

NORTH EMMONS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141960		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2394 - 2408					
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	4			Y	-0-				25
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			Y	-0-				25
12	DLQ G-10	60	-0-	60 B	60	60	4			Y	-0-				25
01	DLQ G-10	70	-0-	70 B	130	70	4			Y	-0-				25
02	DLQ G-10	60	-0-	60 B	190	60	4			Y	-0-				25
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			190											
*03	250 N	60	-0-	-190 B	-0-	60	4			Y	-0-				25

BYLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2340 - 2380					
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	4			N	-0-				23
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	4			N	-0-				23
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4			N	-0-				23
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	4			N	-0-				23
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4			N	-0-				23
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4			N	-0-				23

BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 2362 - 2378					
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4			N	-0-				24
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			N	-0-				24
12	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			N	-0-				24
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	4			N	-0-				24
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	4			N	-0-				24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	4			N	-0-				24

HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474		PERF. 2360 - 2410					
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4			N	-0-				22
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	4			N	-0-				22
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4			N	-0-				22
01	61 N	60	-0-	-1 B	-0-	60	4			N	-0-				22
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4			N	-0-				22
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	4			N	-0-				22

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BROWN		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880		WELL #: 2		RRCID -> 275907	COMPL. DATE 06/14/1989	TOTAL DEPTH 2519	PERF. 2316	- 2370	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4	N	-0-	21	
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	4	N	-0-	21	
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	4	N	-0-	21	
01	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	4	N	-0-	21	
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4	N	-0-	21	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	4	N	-0-	21	

HALL, MURLIN KEITH		346804		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH		
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 137155	COMPL. DATE 03/29/1989	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2307	- 2354			
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-	
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-	

BYRNES (DUFFER)		14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH		
PETROCOASTAL, INC.		660297		WELL #: 3		RRCID -> 092353	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 3706	PERF. 3574	- 3644	
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1232	2	21	9	N	19
11	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1157	2	18	9	N	16
12	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1206	2	24	9	N	22
01	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1200	2	21	9	N	19
02	1131 N	1096	-0-	-35	-0-	1083	2	13	9	N	12
03	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1131	2	13	9	N	12

EC		WELL #: 1		RRCID -> 282030	COMPL. DATE 05/01/2017	TOTAL DEPTH 3910	PERF. 3578	- 3580			
10	992 N	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-
11	990 N	540	-0-	-450	-0-	540	2			N	-0-
12	1147 N	690	-0-	-457	-0-	690	2			N	-0-
01	806 N	553	-0-	-253	-0-	553	2			N	-0-
02	522 N	431	-0-	-91	-0-	431	2			N	-0-
03	682 N	187	-0-	-495	-0-	187	2			N	-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH		
BROWN, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 088209	COMPL. DATE 02/04/1980	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 3389	- 3533			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARY, S. E.		WELL #: 1		RRCID -> 098458	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 3215	- 3334			
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	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017											

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
 SMITH, A. L. WELL #: RRCID -> 154767 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017													

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATHENA RESOURCES, INC. 036056
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	-0-	-0-	-465	-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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMP OIL, INC. 413190
 OWEN, JAMES STANLEY WELL #: RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/1997													

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 LONG, LOLITA WELL #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456

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

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 LONG RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 204786 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 3562

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

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
 LONG, C. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175404 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	204	-0-	204	379	204	3		Y	-0-			-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
 WILBAR, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 282160 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 282823 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 3092

10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

LONG, LOLITA WELL #: 1 RRCID -> 283081 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 2990 - 3025

10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

LONG, LOLITA WELL #: 2 RRCID -> 283082 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3022 - 3044

10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

WILBAR, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 285466 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3002 - 3027

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268

10	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	119	1	1483	3	N	-0-					-0-
11	1530 N	1294	-0-	-236	-0-	90	1	1204	3	N	-0-					-0-
12	1612 N	1346	-0-	-266	-0-	96	1	1250	3	N	-0-					-0-
01	1612 N	1351	-0-	-261	-0-	100	1	1251	3	N	-0-					-0-
02	1247 N	1069	-0-	-178	-0-	86	1	983	3	N	-0-					-0-
*03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	107	1	1326	3	N	-0-					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		//CONT.//		817555								
LONG RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 284655	COMPL. DATE 12/08/1984	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3074	-		3354	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	71 1	626 3	N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	60 1	536 3	N	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	62 1	541 3	N	-0-			-0-
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	63 1	536 3	N	-0-			-0-
02	580 N	565	-0-	-15	-0-	61 1	504 3	N	-0-			-0-
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	64 1	539 3	N	-0-			-0-

LONG RANCH				WELL #: 4 U	RRCID -> 284704	COMPL. DATE 09/20/1985	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3101	-		3127	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 3	N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15 1	237 3	N	-0-			-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 1	249 3	N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
BALL				WELL #: 16	RRCID -> 197334	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3086	-		3098	
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	113 1	725 2	N	-0-			-0-
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	101 1	699 2	N	-0-			-0-
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	104 1	716 2	N	-0-			-0-
01	837 N	808	-0-	-29	-0-	95 1	713 2	N	-0-			-0-
02	783 N	570	-0-	-213	-0-	56 1	514 2	N	-0-			-0-
03	806 N	682	-0-	-124	-0-	72 1	610 2	N	-0-			-0-

BALL				WELL #: 22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3723	PERF. 3084	-		3111	
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	32 1	204 2	N	-0-			-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	27 1	188 2	N	-0-			-0-
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	26 1	176 2	N	-0-			-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	24 1	178 2	N	-0-			-0-
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	17 1	157 2	N	-0-			-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	19 1	166 2	N	-0-			-0-

BALL				WELL #: 19	RRCID -> 226667	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3092	-		3130	
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	36 1	233 2	N	-0-			-0-
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	26 1	182 2	N	-0-			-0-
12	310 N	220	-0-	-90	-0-	28 1	192 2	N	-0-			-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	30 1	222 2	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21 1	191 2	N	-0-			-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	26 1	225 2	N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965								
LONG, C.B.				WELL #: 3	RRCID -> 131757	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 3496	PERF. 3058	-		3108	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

OIL AND GAS DIVISION

C. B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C. B.		//CONT.// 14195 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

C. B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965																
LONG, C. B. WELL #: 5 RRCID -> 141016 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053																

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
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

LONG, C.B. WELL #: 8 RRCID -> 141089 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 3330																

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
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-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND) 14196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO																
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935																
PROCTOR WELL #: 3 RRCID -> 246469 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3960 - 3970																

10	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-					8
11	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					8
12	992 N	860	-0-	-132	-0-	860	3			N	-0-					8
01	930 N	830	-0-	-100	-0-	830	3			N	-0-					8
02	957 N	762	-0-	-195	-0-	762	3			N	-0-					8
03	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					8

C. J. (CONGLOMERATE) 14294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO																
ATTIS OPERATING INC. 036637																
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4T RRCID -> 173128 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751																

10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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-

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																

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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																

10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C. PURKISS (DUFFER) KING ENERGY RESOURCES POPE		14366 300 465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3898		- 3922		
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			17
11	600 N	19	-0-	-581	-0-	19	2			N	-0-			17
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			17
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-			17
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			17
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			17

POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3852		- 3864		
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
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

PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3849		- 3864		
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
01	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3850		- 3860		
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) OXXN JORDAN		14425 500 630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
		WELL #: 1		RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 3578		- 4058		
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			36
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			36
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			36
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

JEFFERSON		WELL #: 1		RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3178		- 3182		
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC				714311									
TIMMONS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3110 - 3569
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-	
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-	

WOODY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	3284 - 3297
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
01	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2	N	-0-			-0-	
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-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
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-	
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-	
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	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-	

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
10	11	-0-	-0-	-11 B	51			N	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			-0-	

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911		RRCID ->		089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5280 - 5287
LINDSAY UNIT				WELL #:	1									
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2	N	-0-			-0-		
11	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2	N	-0-			-0-		
12	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2	N	-0-			-0-		
01	589 N	460	-0-	-129 B	-0-	460	2	N	-0-			-0-		
02	551 N	396	-0-	-155 B	-0-	396	2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		

OXXN				630579		RRCID ->		084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5062 - 5285
WARD UNIT				WELL #:	1									
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2	N	-0-			-0-		
11	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2	N	-0-			-0-		
12	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2	N	-0-			-0-		
*01	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2	N	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
DALTON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5163 - 5721	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-		-0-	
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-		-0-	
12	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-		-0-	
*01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

DILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5252 - 5261	
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-		-0-	
*01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

GANDEE RANKIN		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416	
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-	
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-		-0-	
12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-	
*01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5442 - 5464	
GANDEE RANKIN		WELL #: 1									
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-		-0-	
11	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-		-0-	
12	10 N	7	-0-	-3 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
01	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
02	29 N	7	-0-	-22 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-4 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5036 - 5175	
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-		-0-	
11	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-		-0-	
12	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
01	13 N	3	-0-	-10 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
02	13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-3 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5492 - 5497	
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-	
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-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3892 - 3895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	836	-0-	-214	-0-	836 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	819	-0-	-204	-0-	819 3		N	-0-			-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-
03	1023 N	832	-0-	-191	-0-	832 3		N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905		
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3		N	-0-			-0-
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		N	-0-			-0-
12	2387 N	2060	-0-	-327	-0-	2060 3		N	-0-			-0-
01	2387 N	2156	-0-	-231	-0-	2156 3		N	-0-			-0-
02	2001 N	1941	-0-	-60	-0-	1941 3		N	-0-			-0-
*03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3911 - 3926		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3864 - 3883		
10	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469 3		N	-0-			-0-
11	1530 N	1433	-0-	-97	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		N	-0-			-0-
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
02	1392 N	1360	-0-	-32	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1380 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958		
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
03	558 N	490	-0-	-68	-0-	490 3		N	-0-			-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025		
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-			-0-
02	319 N	281	-0-	-38	-0-	281 3		N	-0-			-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3973 - 3992		
10	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 3		N	-0-			-0-
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	551 3		N	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3		N	-0-			-0-
02	522 N	521	-0-	-1	-0-	521 3		N	-0-			-0-
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	546 3		N	-0-			-0-

CADDO (CONGLOMERATE) DH OPERATING, INC. NEWELL 114-A		//CONT.//	14481 150 216737	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1A RRCID -> 187469 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4647 - 4657												
10		274 N	274	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
12		310 N	260	-0-	-50	260	2	N	-0-			-0-
01		279 N	158	-0-	-121	158	2	N	-0-			-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
*03		417 N	417	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. REMINGTON HEIRS			14481 200 213703	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 099915 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914												
10		1868 N	1868	-0-	-0-	1868	3	Y	-0-			-0-
11		1516 N	1516	-0-	-0-	1516	3	Y	-0-			-0-
12		1847 N	1847	-0-	-0-	1847	3	Y	-0-			-0-
01		1860 N	1798	-0-	-62	1798	3	Y	-0-			-0-
02		1758 N	1758	-0-	-0-	1758	3	Y	-0-			-0-
03		1860 N	1785	-0-	-75	1785	3	Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE			14481 200 213703	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864												
10		529 N	529	-0-	-0-	529	3	Y	-0-			-0-
11		485 N	485	-0-	-0-	485	3	Y	-0-			-0-
12		532 N	532	-0-	-0-	532	3	Y	-0-			-0-
01		529 N	529	-0-	-0-	529	3	Y	-0-			-0-
02		492 N	492	-0-	-0-	492	3	Y	-0-			-0-
*03		530 N	530	-0-	-0-	530	3	Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE			14481 200 213703	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 109147 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3872 - 3882												
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

MAGERS HEIRS			14481 200 213703	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895												
10		615 N	615	-0-	-0-	607	3	8 9 N	7			44
11		571 N	571	-0-	-0-	567	3	4 9 N	4			48
12		600 N	600	-0-	-0-	590	3	10 9 N	9			57
01		601 N	601	-0-	-0-	591	3	10 9 N	9			66
02		556 N	556	-0-	-0-	550	3	6 9 N	5			71
*03		593 N	593	-0-	-0-	584	3	9 9 N	8			79

ROGERS, JOE "C"			14481 200 213703	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135												
10		911 N	911	-0-	-0-	909	3	2 9 N	2			22
11		930 N	609	-0-	-321	608	3	1 9 N	1			23
12		961 N	757	-0-	-204	757	3		N			23
01		899 N	818	-0-	-81	818	3		N			23
02		827 N	827	-0-	-0-	827	3		N			23
*03		846 N	846	-0-	-0-	842	3	4 9 N	4			27

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3				N	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3				N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3				N	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3				N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3				N	-0-			-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3				N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010				
10	682 N	598	-0-	-84	-0-	589 3	9 9			N	8			143
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	553 3	14 9			N	13			156
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	576 3	20 9			N	18	158 1		16
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	518 3	67 9			N	61			77
02	551 N	495	-0-	-56	-0-	461 3	34 9			N	31			108
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	533 3	45 9			N	41	108 1		41

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168				
10	868 N	866	-0-	-2	-0-	866 3				N	-0-			-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3				N	-0-			-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3				N	-0-			-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3				N	-0-			-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3				N	-0-			-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3				N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986				
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3				N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3				N	-0-			-0-
12	713 N	637	-0-	-76	-0-	637 3				N	-0-			-0-
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	623 3				N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3				N	-0-			-0-
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3				N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972				
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3				N	-0-			-0-
11	810 N	679	-0-	-131	-0-	679 3				N	-0-			-0-
12	837 N	684	-0-	-153	-0-	684 3				N	-0-			-0-
01	806 N	674	-0-	-132	-0-	674 3				N	-0-			-0-
02	667 N	599	-0-	-68	-0-	599 3				N	-0-			-0-
03	682 N	656	-0-	-26	-0-	656 3				N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034				
10	341 N	228	-0-	-113	-0-	228 3				N	-0-			-0-
11	420 N	173	-0-	-247	-0-	173 3				N	-0-			-0-
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	192 3				N	-0-			-0-
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3				N	-0-			-0-
02	174 N	47	-0-	-127	-0-	47 3				N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223				
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531 3	1 9			N	1			20
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	541 3	2 9			N	2			22
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	573 3	1 9			N	1			23
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	560 3	6 9			N	5			28
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	516 3	7 9			N	6			34
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	541 3	1 9			N	1			35

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 3	N	-0-			-0-
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	489 3	N	-0-			-0-
12	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3	N	-0-			-0-
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3	N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-			-0-
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072	
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-			-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-			-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-			-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-			-0-
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	896	-0-	-189	-0-	896 3	N	-0-			-0-
01	1085 N	870	-0-	-215	-0-	870 3	N	-0-			-0-
02	986 N	869	-0-	-117	-0-	869 3	N	-0-			-0-
*03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3	N	-0-			-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3	N	-0-			-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3	N	-0-			-0-
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3	N	-0-			-0-
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3	N	-0-			-0-
*03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
10	744 N	688	-0-	-56	-0-	688 3	N	-0-			-0-
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	646 3	N	-0-			-0-
12	682 N	656	-0-	-26	-0-	656 3	N	-0-			-0-
01	682 N	643	-0-	-39	-0-	643 3	N	-0-			-0-
02	638 N	593	-0-	-45	-0-	593 3	N	-0-			-0-
03	651 N	597	-0-	-54	-0-	597 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-			-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3	N	-0-			-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3	N	-0-			-0-
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	398 3	N	-0-			-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3	N	-0-			-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 3	N	-0-			-0-
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	337 3	N	-0-			-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-			-0-
02	348 N	331	-0-	-17	-0-	331 3	N	-0-			-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-			-0-

CADD O (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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3	N	-0-		-0-
11	2760 N	2530	-0-	-230	-0-	2530	3	N	-0-		-0-
12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3	N	-0-		-0-
01	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3	N	-0-		-0-
02	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3	N	-0-		-0-
*03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-		-0-
11	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	3	N	-0-		-0-
12	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3	N	-0-		-0-
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3	N	-0-		-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
*03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-		-0-
11	1140 N	905	-0-	-235	-0-	905	3	N	-0-		-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-		-0-
01	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3	N	-0-		-0-
02	870 N	720	-0-	-150	-0-	720	3	N	-0-		-0-
03	961 N	902	-0-	-59	-0-	902	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
12	217 N	91	-0-	-126	-0-	91	3	N	-0-		-0-
01	279 N	110	-0-	-169	-0-	110	3	N	-0-		-0-
02	261 N	220	-0-	-41	-0-	220	3	N	-0-		-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-		-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		-0-
02	667 N	624	-0-	-43	-0-	624	3	N	-0-		-0-
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-		-0-
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-		-0-
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3	N	-0-		-0-
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0-		-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-		-0-
*03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3	N	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-		-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-		-0-
12	1891 N	1716	-0-	-175	-0-	1716	3	N	-0-		-0-
01	1891 N	1457	-0-	-434	-0-	1457	3	N	-0-		-0-
02	1769 N	1303	-0-	-466	-0-	1303	3	N	-0-		-0-
03	1705 N	1272	-0-	-433	-0-	1272	3	N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134				
10	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1022 3	13 9	N	12					109
11	990 N	977	-0-	-13	-0-	960 3	17 9	N	15					124
12	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	998 3	15 9	N	14	61	1			77
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1004 3	36 9	N	33					110
02	957 N	952	-0-	-5	-0-	941 3	11 9	N	10					120
03	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	993 3	15 9	N	14					134

KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045				
10	1116 N	977	-0-	-139	-0-	932 3	45 9	N	41	168	1			66
11	1050 N	952	-0-	-98	-0-	905 3	47 9	N	43					109
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	994 3	45 9	N	41					150
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	991 3	47 9	N	43					193
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	901 3	36 9	N	33	174	1			52
03	1054 N	999	-0-	-55	-0-	993 3	6 9	N	5					57

COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036				
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-					-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-					-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-					-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-					-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-					-0-
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-					-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921				
10	651 N	592	-0-	-59	-0-	592 3		N	-0-					-0-
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	520 3		N	-0-					-0-
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	595 3		N	-0-					-0-
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	572 3		N	-0-					-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-					-0-
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-					-0-

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980				
10	3193 #	2729	-0-	-464	-0-	2729 3		N	-0-					-0-
11	3270 #	2610	-0-	-660	-0-	2610 3		N	-0-					-0-
12	3379 #	3064	-0-	-315	-0-	3064 3		N	-0-					-0-
01	3379 #	2570	-0-	-809	-0-	2570 3		N	-0-					-0-
02	2726 #	2521	-0-	-205	-0-	2521 3		N	-0-					-0-
*03	3172 R	3172	-0-	-0-	-0-	3172 3		N	-0-					-0-

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4871	4871	-0-	-0-	-0-	4871 3		N	-0-			-0-
11	4549	4549	-0-	-0-	-0-	4549 3		N	-0-			-0-
12	4479	4479	-0-	-0-	-0-	4479 3		N	-0-			-0-
01	4815	4815	-0-	-0-	-0-	4815 3		N	-0-			-0-
02	4703	4703	-0-	-0-	-0-	4703 3		N	-0-			-0-
*03	5009	5009	-0-	-0-	-0-	5009 3		N	-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002		
10	4032	4032	-0-	-0-	-0-	4032 3		N	-0-			-0-
11	3776	3776	-0-	-0-	-0-	3776 3		N	-0-			-0-
12	3724	3724	-0-	-0-	-0-	3724 3		N	-0-			-0-
01	3680	3680	-0-	-0-	-0-	3680 3		N	-0-			-0-
02	3401	3401	-0-	-0-	-0-	3401 3		N	-0-			-0-
*03	3592	3592	-0-	-0-	-0-	3592 3		N	-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992		
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-			-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
*03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-			-0-

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095		
10	961 N	824	-0-	-137	-0-	824 3		N	-0-			-0-
11	900 N	796	-0-	-104	-0-	796 3		N	-0-			-0-
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	839 3		N	-0-			-0-
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	832 3		N	-0-			-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-			-0-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095		
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2113 3	53 9	N	48			101
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1864 3	42 9	N	38			139
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1990 3	35 9	N	32			171
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2416 3	41 9	N	37	172 1		36
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2117 3	35 9	N	32			68
*03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2208 3	29 9	N	26			94

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005		
10	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1713 3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1658	-0-	-82	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3		N	-0-			-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
*03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033		
10	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
11	1140 N	940	-0-	-200	-0-	940 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	958	-0-	-65	-0-	958 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911 3		N	-0-			-0-
02	899 N	814	-0-	-85	-0-	814 3		N	-0-			-0-
03	961 N	931	-0-	-30	-0-	931 3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703											
WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3162 #	2939	-0-	-223	-0-	2939	3		N	-0-			-0-
11	3060 #	2837	-0-	-223	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
12	3069 #	2998	-0-	-71	-0-	2998	3		N	-0-			-0-
01	3038 #	2986	-0-	-52	-0-	2986	3		N	-0-			-0-
02	2784 #	2774	-0-	-10	-0-	2774	3		N	-0-			-0-
03	3007 #	2957	-0-	-50	-0-	2957	3		N	-0-			-0-

KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097			
10	558 N	270	-0-	-288	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	510 N	117	-0-	-393	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12	558 N	70	-0-	-488	-0-	70	3		N	-0-			-0-
01	279 N	117	-0-	-162	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02	116 N	89	-0-	-27	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-

J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402			
10	465 N	265	-0-	-200	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11	420 N	297	-0-	-123	-0-	297	3		N	-0-			-0-
12	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3		N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	290 N	243	-0-	-47	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085			
ECHOLS		WELL #: 2											
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-			-0-
11	510 N	426	-0-	-84	-0-	426	3		N	-0-			-0-
12	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	3		N	-0-			-0-
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02	406 N	299	-0-	-107	-0-	299	3		N	-0-			-0-
*03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-

BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120			
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	130	3	7 9	N	6			46
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	140	3	17 9	N	15	48 1		13
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	140	3	18 9	N	16			29
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	160	3	36 9	N	33	40 1		22
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	150	3	22 9	N	20			42
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	175	3	22 9	N	20	50 1		12

BREITENBACH		WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082 - 4150			
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	160	3	20 9	N	18			75
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	165	3	24 9	N	22	80 1		17
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	170	3	33 9	N	30			47
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	180	3	53 9	N	48	58 1		37
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	165	3	11 9	N	10			47
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	170	3	20 9	N	18	50 1		15

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
 JESSE WELL #: 1 RRCID -> 282984 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4110 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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

10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230

10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
 SEILER-MC MEEN WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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

10	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-					126
11	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					126
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					126
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					126
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					126
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					126

CLARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206732 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406

10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	827	3	1	9	N	1					45
11	810 N	807	-0-	-3	-0-	797	3	10	9	N	9					54
12	837 N	826	-0-	-11	-0-	812	3	14	9	N	13					67
01	837 N	817	-0-	-20	-0-	802	3	15	9	N	14					81
02	783 N	776	-0-	-7	-0-	754	3	22	9	N	20					101
03	837 N	816	-0-	-21	-0-	802	3	14	9	N	13	85	1			29

CADDO (3440)		//CONT.// 14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
MOOREFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 3540 - 3580	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	727 3	1 9	N	1		142
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		142
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	735 3	36 9	N	33		175
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	625 3	11 9	N	10		185
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	666 3	50 9	N	45		230
*03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		230

PETEX		659782						CNTY: STEPHENS			
BUCKLER, J. TRUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3248 - 3450	
10	2046 N	1922	-0-	-124	-0-	1920 2	2 9	Y	2		7
11	2010 N	1601	-0-	-409	-0-	1600 2	1 9	Y	1		8
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		Y	-0-	7 1	1
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		Y	-0-		1
02	DLQ G-10	1764	-0-	1764	1764	1764 2		Y	-0-		1
03	DLQ G-10	1857	-0-	1857	3621	1857 2		Y	-0-		1

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	
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2		N	-0-		-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2		N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		-0-

WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		30
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57 2		N	-0-		30
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		30
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		30
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		30
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		30

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994	
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-		-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-		-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-		-0-
*03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-		-0-

ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001 - 4006	
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		N	-0-		-0-
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-		-0-
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-		-0-
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		N	-0-		-0-
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-		-0-
*03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-		-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		93 N	52	-0-	-41	-0-		52	2			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-		58	2			-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												

10		403 N	341	-0-	-62	-0-		341	3			-0-
11		330 N	134	-0-	-196	-0-		134	3			-0-
12		372 N	134	-0-	-238	-0-		134	3			-0-
01		341 N	110	-0-	-231	-0-		110	3			-0-
02		116 N	92	-0-	-24	-0-		92	3			-0-
03		124 N	104	-0-	-20	-0-		104	3			-0-

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005												

10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		1080	3			-0-
11		1050 N	1005	-0-	-45	-0-		1005	3			-0-
12		1085 N	1034	-0-	-51	-0-		1034	3			-0-
01		1085 N	1044	-0-	-41	-0-		1044	3			-0-
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-		995	3			-0-
*03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1076	3			-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220												

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156												

10		496 N	492	-0-	-4	-0-		492	3			-0-
11		480 N	422	-0-	-58	-0-		422	3			-0-
12		496 N	440	-0-	-56	-0-		440	3			-0-
01		496 N	421	-0-	-75	-0-		421	3			-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	3			-0-
*03		445 N	445	-0-	-0-	-0-		445	3			-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048												

10		496 N	480	-0-	-16	-0-		480	3			-0-
11		480 N	450	-0-	-30	-0-		450	3			-0-
12		496 N	476	-0-	-20	-0-		476	3			-0-
01		465 N	442	-0-	-23	-0-		442	3			-0-
02		435 N	300	-0-	-135	-0-		300	3			-0-
03		465 N	322	-0-	-143	-0-		322	3			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-		-0-
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3		N	-0-		-0-
12	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3		N	-0-		-0-
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-		-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086		
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
01	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	3		N	-0-		-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-		-0-
03	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155		
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		-0-
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3		N	-0-		-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-		-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-		-0-
02	319 N	305	-0-	-14	-0-	305	3		N	-0-		-0-
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072		
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141		
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-		-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-
02	464 N	212	-0-	-252	-0-	212	3		N	-0-		-0-
03	496 N	158	-0-	-338	-0-	158	3		N	-0-		-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234		
10	1674 N	1478	-0-	-196	-0-	1478	3		N	-0-		-0-
11	1650 N	1390	-0-	-260	-0-	1390	3		N	-0-		-0-
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-		-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-		-0-
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-		-0-
03	1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1792	3		N	-0-		-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-		-0-
11	660 N	557	-0-	-103	-0-	557	3		N	-0-		-0-
12	713 N	266	-0-	-447	-0-	266	3		N	-0-		-0-
01	713 N	158	-0-	-555	-0-	158	3		N	-0-		-0-
02	551 N	192	-0-	-359	-0-	192	3		N	-0-		-0-
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3		N	-0-		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	3			N	-0-		-0-
11	1440 N	1363	-0-	-77	-0-	1363	3			N	-0-		-0-
12	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436	3			N	-0-		-0-
01	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400	3			N	-0-		-0-
02	1305 N	1279	-0-	-26	-0-	1279	3			N	-0-		-0-
03	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1330	3			N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:		5	RRCID ->	261295	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3968 - 3978	
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-		-0-
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-		-0-
12	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-		-0-

J5 RANCH "E"		WELL #:		1	RRCID ->	262969	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	4035 - 4076	
10	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	3			N	-0-		-0-
11	1290 N	1064	-0-	-226	-0-	1064	3			N	-0-		-0-
12	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1069	3			N	-0-		-0-
01	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3			N	-0-		-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-		-0-
03	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-		-0-

J5 RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	263394	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4022 - 4040	
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	233	3	23	9	N	21		177
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	162	3	18	9	N	16	149 1	44
12	248 N	169	-0-	-79	-0-	146	3	23	9	N	21		65
01	248 N	139	-0-	-109	-0-	117	3	22	9	N	20		85
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	120	3	19	9	N	17		102
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	147	3	22	9	N	20		122

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #:		2	RRCID ->	265312	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4114 - 4121	
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-		-0-
11	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-		-0-
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-		-0-
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-		-0-
02	464 N	415	-0-	-49	-0-	415	3			N	-0-		-0-
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-		-0-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	278019	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4025 - 4140	
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	535	3	15	9	N	14		73
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	489	3	14	9	N	13		86
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	527	3	15	9	N	14		100
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	508	3	14	9	N	13		113
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	526	3	12	9	N	11		124
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	564	3	13	9	N	12	76 1	60

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
CALABRIA ESTATE												
WELL #: 3 T RRCID -> 099527 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	29	1	67	3	Y	-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	35	1	62	3	Y	-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	32	1	68	3	Y	-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	29	1	61	3	Y	-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	3	Y	-0-
*03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	35	1	78	3	Y	-0-

GILBERT, A. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167												
10		682 N	533	-0-	-149	-0-	160	1	373	3	Y	-0-
11		600 N	592	-0-	-8	-0-	212	1	380	3	Y	-0-
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	189	1	404	3	Y	-0-
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	185	1	386	3	Y	-0-
02		580 N	550	-0-	-30	-0-	149	1	401	3	Y	-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	182	1	407	3	Y	-0-

LEE, RICHARD												
WELL #: 1 RRCID -> 282053 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459												
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	184	1	431	3	N	-0-
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	216	1	387	3	N	-0-
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	181	1	389	3	N	-0-
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	209	1	435	3	N	-0-
02		493 N	287	-0-	-206	-0-	78	1	209	3	N	-0-
*03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	185	1	414	3	N	-0-

CALABRIA (BIG SALINE)												
ABX OIL & GAS, INC.												
GILBERT												
WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814												
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ATTIS OPERATING INC.												
CALABRIA "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

UPHAM OIL & GAS COMPANY												
CALABRIA ESTATE												
WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3833 - 3844
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143025	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3702 - 3732
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	112	1	260	3	Y	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	130	1	232	3	Y	-0-	-0-
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	111	1	239	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	275	-0-	-97	-0-	89	1	186	3	Y	-0-	-0-
02	348 N	214	-0-	-134	-0-	58	1	156	3	Y	-0-	-0-
03	341 N	220	-0-	-121	-0-	68	1	152	3	Y	-0-	-0-

CALABRIA (CONGL 3700)		WELL #:		14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925								
CALABRIA, ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	100587	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	2707 - 3715
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3743 - 3761
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	75	1	176	3	Y	-0-	26
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	129	1	230	3	Y	1	1 8 26
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	103	1	221	3	Y	-0-	26
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	112	1	234	3	Y	-0-	26
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	86	1	230	3	Y	-0-	26
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	114	1	254	3	Y	1	1 8 26

CALABRIA (CONGL.3800)		WELL #:		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.		WELL #:		036637								
CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF.	3795 - 3813
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3790 - 3867
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615										
BEAN "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	100481	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3880 - 3934	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-
*01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
*02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
CALABRIA ESTATE		WELL #:		3 C	RRCID ->	100649	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3749 - 3902	
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-
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-

PARKS-GILBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101135	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3830 - 3874	
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	246 1	574 3	Y	-0-		3
11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	289 1	517 3	Y	-0-		3
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	243 1	519 3	Y	-0-		3
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	240 1	500 3	Y	-0-		3
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	188 1	505 3	Y	-0-		3
*03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	230 1	512 3	Y	-0-		3

CARR, HERMAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	101958	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	4507	PERF. 3836 - 3862	
10		868 N	859	-0-	-9	-0-	258 1	601 3	Y	-0-		-0-
11		810 N	722	-0-	-88	-0-	259 1	463 3	Y	-0-		-0-
12		868 N	771	-0-	-97	-0-	245 1	526 3	Y	-0-		-0-
01		868 N	744	-0-	-124	-0-	241 1	503 3	Y	-0-		-0-
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	194 1	520 3	Y	-0-		-0-
*03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	390 1	871 3	Y	-0-		-0-

THOMASON		WELL #:		1	RRCID ->	109350	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3882 - 3891	
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	38 1	88 3	Y	-0-		36
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	43 1	77 3	Y	-0-		36
12		124 N	80	-0-	-44	-0-	25 1	55 3	Y	-0-		36
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	44 1	92 3	Y	1		37
							1 9					
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	31 1	84 3	Y	-0-		37
*03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	33 1	73 3	Y	-0-		37

MARTIN, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID ->	109351	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3787 - 3797	
10		527 N	365	-0-	-162	-0-	109 1	256 3	Y	-0-		-0-
11		510 N	351	-0-	-159	-0-	126 1	225 3	Y	-0-		-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	96 1	205 3	Y	-0-		-0-
01		372 N	346	-0-	-26	-0-	112 1	234 3	Y	-0-		-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	98 1	264 3	Y	-0-		-0-
*03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	171 1	381 3	Y	-0-		-0-

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

10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3			N	-0-	-0-	
11		570 N	524	-0-	-46	-0-	524 3			N	-0-	-0-	
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-	-0-	
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3			N	-0-	-0-	
02		493 N	470	-0-	-23	-0-	470 3			N	-0-	-0-	
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	-0-	

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648		PERF. 3334 - 3376			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	103	-0-	103	-0-	103 3			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	123	-0-	123	-0-	123 3			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	95	-0-	95	-0-	321 95 3			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	321			N	NO RPT	-0-	

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3663 - 0			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25	

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800											
ANDERSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3644 - 3678			
10		3069	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-	122	
11		4048	4048	-0-	-0-	-0-	4034 2	14 9		N	13	135	
12		4070	4070	-0-	-0-	-0-	4047 2	23 9		N	21	156	
01		3626	3626	-0-	-0-	-0-	3613 2	13 9		N	12	168	
02		3677	3677	-0-	-0-	-0-	3673 2	4 9		N	4	172	
*03		3894	3894	-0-	-0-	-0-	3873 2	21 9		N	19	191	

CALK (GARDNER)		14739 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
GOLDEN HORSE GROUP CORP.		312762											
CALK, JAMES N.		WELL #: 1		RRCID -> 094073		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3256		PERF. 3118 - 3124			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CALLAHAN, NE (CONGL)		14816 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
VAN OPERATING, LTD.		881442											
DYER "2988"		WELL #: 3		RRCID -> 171327		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3896 - 3908			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CALLAHAN, NE (CONGL) VAN OPERATING, LTD. DYER 2988		//CONT.// 14816 200 //CONT.// 881442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 282235		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 3958		PERF. 3890		-		3896		
10	4185 #	3048	-0-	-1137	-0-	3040	3	8	9	N	7					137
11	4050 #	2831	-0-	-1219	-0-	2821	3	10	9	N	9					146
12	3906 #	3311	-0-	-595	-0-	3308	3	3	9	N	3					149
01	3906 #	3176	-0-	-730	-0-	3163	3	13	9	N	12					161
02	2987 #	1973	-0-	-1014	-0-	1969	3	4	9	N	4					165
03	3317 #	2527	-0-	-790	-0-	2510	3	17	9	N	15					180
CALLAHAN COUNTY REGULAR D.J. & T. ENERGY ISBELL		14820 001 196227		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN								
		WELL #: 1		RRCID -> 181115		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3688		-		3700		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
HASKIT, KENDALL WYLIE ED		365175		ASSOCIATED		2		CNTY: CALLAHAN								
		WELL #: K 2		RRCID -> 283448		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 268		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST INLAND ENERGY, INC. FANOUS		910215		NON-ASSOCIATED		3		CNTY: CALLAHAN								
		WELL #: 3		RRCID -> 254292		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3846		-		3851		
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) ANDERSON PRODUCTION MALU		14820 333 022922		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
		WELL #: 1		RRCID -> 206532		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3235		-		3274		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC BOLAND		033012		NON-ASSOCIATED		1		CNTY: CALLAHAN								
		WELL #: 1		RRCID -> 217020		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 4024		PERF. 2118		-		2119		
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-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
BECT OPERATING, LLC 061554															
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BILMAC OIL CO., INC. 070875															
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436															
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			3
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			3
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			3
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			3
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			3
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			3

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0															
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408															
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650															
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100															
*04		120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
08		124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
GLOBAL XRC CORP 310348												
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEROD, BILL 379925												
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172												
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-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740												
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788												
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1689	2	64	9	N	58	82
11	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	1460	2	44	9	N	40	122
12	1674 N	1345	-0-	-329	-0-	1306	2	39	9	N	35	157
01	1767 N	1269	-0-	-498	-0-	1238	2	31	9	N	28	25
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2258	2	47	9	N	43	68
*03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1332	2	50	9	N	45	113

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502												
GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GAYLE DYER AKERS WELL #: 14 RRCID -> 279137 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1654 - 1694												
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-	
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-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462															
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687															
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			59
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			59
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			59
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			59
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255															
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133															
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT			9

US. FUELS, INC. 879264															
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030															
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
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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
US. FUELS, INC. //CONT.// 879264																	
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647																	
JACKSON, BELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801																	
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-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964																	
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	
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
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

PLUGGED AND ABANDONED 09/00/1989																	

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																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15048 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
CHAPMAN OIL CO.		//CONT.//		145860									
GEORGE, W. O.		WELL #:		1	RRCID ->	017497	COMPL. DATE	11/12/1959	TOTAL DEPTH	2669	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY, DELLA, -A-		WELL #:		1	RRCID ->	017498	COMPL. DATE	08/20/1962	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2579 -	2645	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY, O. H.		WELL #:		1	RRCID ->	017499	COMPL. DATE	12/31/1958	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2628 -	2646	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
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-
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-

BOYLE & MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	050197	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	2074	PERF. N/A		
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-
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-

CAMPBELL (CONG)		15162 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN							
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232											
SCARLETT C		WELL #:		10	RRCID ->	162564	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3824 -	3834	
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #: 2		RRCID -> 143683		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			Y	-0-			120
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3			Y	-0-			120
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			Y	-0-			120
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3			Y	-0-			120
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			Y	-0-			120
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3			Y	-0-			120

CAMPBELL		1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188				
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-			27
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-			27
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3			N	-0-			27
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-			27
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-			27
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3			N	-0-			27

CARMEN'S (CADDO)		15729 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		WELL #: 2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267				
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			40
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			40
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-			40

CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
TOWER RESOURCES INC		862857		WELL #: 2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137				
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-			43
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-			43
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-			43
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-			43
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-			43
*03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			N	-0-			43

BAIRD		1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170						
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2			N	-0-			37
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			N	-0-			37
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-			37
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	-0-			37
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2			N	-0-			37
03		434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2			N	-0-			37

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		10
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-		10
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-		10
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-		10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

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	
10	14B2 EXT	282	-0-	282	1466	282	3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	360	-0-	360	1826	360	3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1826				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	339	-0-	339	2165	339	3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	260	-0-	260	2425	260	3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2425				N	NO RPT		-0-

RHOADES			WELL #: 3		RRCID -> 221571		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 3717		PERF. 3423 - 3448	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		48

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-		20
11	14B2 EXT	155	-0-	155	373	155	3		N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	373				N	-0-		20
01	14B2 EXT	185	-0-	185	558	185	3		N	-0-		20
02	14B2 EXT	142	-0-	142	700	142	3		N	-0-		20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	700				N	NO RPT		20

WRIGHT, S. F.			WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 3030 - 3086	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		//CONT.//		16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
FELLERS, R.		WELL #:		2	RRCID ->	144541	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2906 - 2956		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			25
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			25
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			25
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			25
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	98	3		N	-0-			25
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			25

CULWELL		WELL #:		2	RRCID ->	222155	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3034 - 3044		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)				16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER					
OXXN				630579									
BURKHALTER		WELL #:		2	RRCID ->	129810	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 4444 - 4542		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			18

PATTON EXPLORATION, INC.				643730									
GRIFFIN- CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	083196	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 3905 - 3910		
10	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2	N	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2	N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2	N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC				714311									
GROGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3579 - 3617		
10	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2	N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CATTHE (MORRIS)		16403 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
ARBEN OIL, INC.		028802		RRCID -> 091323		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134		
WEST, L. S.		WELL #: 1		RRCID -> 091323		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIFFIS, T.		16403 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
WELL #: 3B		RRCID -> 155022		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 2184				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAMBERS (CONGL)		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
KLH OIL & GAS, INC.		448810		RRCID -> 092669		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3014 - 3022		
CHAMBERS, W R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 092669		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3014 - 3022		
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-		-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-		-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, H.C.		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
WELL #: 2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012				
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-		-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2	N	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		-0-
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-		-0-

FOMBY, O.B.		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 2995				
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5 2	N	-0-		-0-
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2	N	-0-		-0-

FOMBY, O. B.		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
WELL #: 1		RRCID -> 096816		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 3000 - 3014				
10	34	6	-0-	-28	-0-	6 2	N	-0-		-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2	N	-0-		-0-
12	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2	N	-0-		-0-
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 2985 - 2997		
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2			N	-0-			-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2			N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-			-0-
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2			N	-0-			-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3032 - 3044		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 2992 - 3002		
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2			N	-0-			-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2			N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-			-0-
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2			N	-0-			-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2			N	-0-			-0-

OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2617 - 2627		
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2			N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2			N	-0-			-0-
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2			N	-0-			-0-
01	186 N	95	-0-	-91	-0-	95 2			N	-0-			-0-
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	100 2			N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996		
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2			N	-0-			-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2			N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-			-0-
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2			N	-0-			-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2			N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316										
PICKETT, G.W.				WELL #:	5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2903 - 2913	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
03	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-			-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	
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-			50
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			50
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			50
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			50
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

PRITCHARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF.	2466 - 2476	
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			9
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-			9
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			9
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			9
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

PRITCHARD				WELL #:	1	RRCID ->	113927	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	2676 - 2690	
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	287975	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2720 - 2730	
10	124	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
11	120	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
12	124	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
01	124	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
02	116	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WEDDINGTON, R.D. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 017511		COMPL. DATE 09/08/1949		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3703 - 3733				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK, A.L.		WELL #: 3		RRCID -> 078754		COMPL. DATE 04/22/1978		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3726 - 3750				
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK, A.L.		WELL #: 3		RRCID -> 279232		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3726 - 3750				
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2			18
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			18
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-			18
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			18
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			18
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			18

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)		17431 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620												
MCFARLAND		WELL #: G 3		RRCID -> 270835		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6367 - 6567				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHICK BEND (CONGL.)		17592 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ATTIS OPERATING INC.		036637												
MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 158425		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4187 - 4190				
10	DLQ G-10	53	-0-	53	527	53	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	527					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	40	-0-	40	567	40	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	36	-0-	36	603	36	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	603					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	603					Y	NO RPT			-0-

CHICK BEND (CONGL.) //CONT.// 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
 MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	53	-0-	53	1855	53	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	37	-0-	37	1892	37	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	40	-0-	40	1932	40	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	36	-0-	36	1968	36	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1968					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1968					Y	NO RPT					-0-

MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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-

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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2019 - P/A 07/19/19

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASHBURN WELL #: 2 RRCID -> 112343 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 1865

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27

CHURCH (BIG SALINE)			18180 100		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
J-TEC OPERATING, LLC			427739									
GRIMES UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 075727			COMPL. DATE 11/28/1977			TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		-0-
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WISE PRODUCTION COMPANY			933825		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
GRIMES, DENNIS			WELL #: 1		RRCID -> 062505			COMPL. DATE 12/24/1975			TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0	
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	31 1	493 2	N	-0-		70
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	29 1	463 2	N	-0-		70
12		527 N	515	-0-	-12	-0-	31 1	484 2	N	-0-		70
01		527 N	516	-0-	-11	-0-	31 1	485 2	N	-0-		70
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	29 1	450 2	N	-0-		70
03		527 N	508	-0-	-19	-0-	31 1	477 2	N	-0-		70

CINDY-GAY (JENNINGS)			18225 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			828317									
HEARNE, WYLLIE			WELL #: 1		RRCID -> 114540			COMPL. DATE 11/30/1984			TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	
10		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		Y	-0-		8
11		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		Y	-0-		8
12		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		Y	-0-		8
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		8
02		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		Y	-0-		8
03		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		Y	-0-		8

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
IMES-DORN			WELL #: 1		RRCID -> 116069			COMPL. DATE 03/29/1985			TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-		-0-
11		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		N	-0-		-0-
12		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-		-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-
*03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADD)			18293 400		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
MNA ENTERPRISES LTD. CO.			571988											
JONES, LILA PEARL			WELL #: 1		RRCID -> 285248		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3502 - 3514			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	N	-0-		-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02		87 N	70	-0-	-17	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03		217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2		N	-0-			-0-

STOVALL, HOWARD			824340							CNTY: EASTLAND				
THREET P.L.			WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 3793		PERF. 2965 - 2975			
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			74
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			74
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			74
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			74
02		261 N	189	-0-	-72	-0-	189	3		N	-0-			74
03		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3		N	-0-			74

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			
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-			28
11		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			28
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-			28
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			28
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			28
*03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			28

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			
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			94
11		390 N	138	-0-	-252	-0-	138	2		N	-0-			94
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			94
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			94
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			96
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAY GOBER (CADD0, 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			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAYTON (CONGL)			18756 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
THURMAN DRILLING, INC.			858771											
SCHRICK			WELL #: 1W		RRCID -> 218258		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4260 - 4470			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCO OIL & GAS CORP.			881484											
DAVES "A"			WELL #: 1		RRCID -> 107729		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4189 - 4254			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MESSER			WELL #: 1		RRCID -> 109821		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4282 - 4289			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
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-

OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390												
BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297												
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	4
11	T. A.	215	-0-	215	266	215	3			Y	-0-	4
12	T. A.	157	-0-	157	423	157	3			Y	-0-	4
01	T. A.	124	-0-	124	547	124	3			Y	-0-	4
02	746 R	199	-0-	-547	-0-	199	3			Y	-0-	4
*03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	4

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096												
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	14	3	2	9	Y	2	53
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1	54
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	55
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	16	3	2	9	Y	2	57
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-	57
03	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-	57

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082												
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-
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-

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113												
10	124 #	79	-0-	-45	-0-	73	3	6	9	Y	5	52
11	192 R	192	-0-	-0-	-0-	186	3	6	9	Y	5	57
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	Y	3	60
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	Y	5	65
02	174 #	135	-0-	-39	-0-	135	3			Y	-0-	65
03	217 #	35	-0-	-182	-0-	35	3			Y	-0-	65

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER													
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4 #	3	-0-	-1	-0-	2	3	1	9	Y	1		34
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1		35
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1		36
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-		36
02	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-		36
03	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-		36

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040													
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1		7
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1		8
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1		9
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-		9
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		9
03	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-		9

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040													
10	4 #	3	-0-	-1	-0-	2	3	1	9	Y	1		7
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1		8
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1		9
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-		9
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		9
03	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-		9

CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
WADE OPERATING 889327													
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236													
10	434 N	243	-0-	-191	-0-	236	2	7	9	N	6		63
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	338	2	13	9	N	12		75
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	351	2	43	9	N	39		114
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	346	2	17	9	N	15		129
02	348 N	336	-0-	-12	-0-	333	2	3	9	N	3		132
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	350	2	9	9	N	8		140

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													
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-		10
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-		10
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT										WELL #:	2 T	RRCID -> 086604	COMPL. DATE 09/26/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4710 - 4715
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PATTON -A-										WELL #:	1	RRCID -> 087585	COMPL. DATE 11/18/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4878 - 4908
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COALSON, MAC A.										161490						
COALSON MAC										WELL #:	1	RRCID -> 066197	COMPL. DATE 02/12/1976	TOTAL DEPTH	4929	PERF. 4754 - 4762
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-
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-

COALVILLE (BEND CONGL.)										19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.										036637						
BURGETT										WELL #:	1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH	3651	PERF. 3284 - 3294
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-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-

DAHAB ENERGY INC.										197200						
ROGERS										WELL #:	1	RRCID -> 157937	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH	3555	PERF. 3428 - 3432
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	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-					-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2		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-

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403						
LONG, C.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3756	-	3764
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RED ROCK RESOURCES, L.L.C.				697112			CNTY: PALO PINTO			
BUTTLICK				WELL #: 1	RRCID -> 162279	COMPL. DATE 12/04/1996	TOTAL DEPTH 3463	PERF. 3132	-	3138
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/24/2020	-	P/A 01/24/20				

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
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-	-0-
01	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 3		N	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	-	2747
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN-MOSS				WELL #: 2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437	-	2595
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005			CNTY: PALO PINTO			
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	-	2356
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	15 1	323 2	N	-0-				-0-
11		330 N	292	-0-	-38	-0-	13 1	279 2	N	-0-				-0-
12		341 N	297	-0-	-44	-0-	13 1	284 2	N	-0-				-0-
01		341 N	298	-0-	-43	-0-	13 1	285 2	N	-0-				-0-
02		290 N	286	-0-	-4	-0-	13 1	273 2	N	-0-				-0-
03		310 N	268	-0-	-42	-0-	12 1	256 2	N	-0-				-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON				WELL #:	4	RRCID ->	132111	COMPL. DATE	10/07/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2474 - 2565	
*07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

HARRISON				WELL #:	7	RRCID ->	139672	COMPL. DATE	10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2552 - 2637	
*07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
BRUNER				WELL #:	7	RRCID ->	139506	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2630 - 2648	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BRUNER				WELL #:	6	RRCID ->	139507	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2635 - 2804	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942										
WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	148149	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	2466 - 2830	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.//	19280 700 945936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15 RRCID -> 114810 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2633 - 2762																
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	174 N	96	-0-	-78	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17 RRCID -> 114811 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2394 - 2519																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 114812 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2521 - 2569																
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 18 RRCID -> 114917 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2544 - 2618																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDISON, D. WELL #: 3 RRCID -> 116658 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2663 - 2704																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDISON, D. WELL #: 1 RRCID -> 116755 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2587 - 2700																
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 120663 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2445 - 2555																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
		WELL #: 22		RRCID -> 121366		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2466 - 2857					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 121755		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2536 - 2636					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACK RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 123000		COMPL. DATE 12/13/1986		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2489 - 2613					
10	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-				-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-				-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-				-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-				-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-

BLACK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 123226		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2587 - 2658					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 123227		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2597 - 2701					
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 123549		COMPL. DATE 02/13/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2611 - 2735					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACK RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 125544		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2696 - 2802					
10	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-				-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-				-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1M RRCID -> 132923 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2656 - 2689																
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 2M RRCID -> 132924 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2656 - 2688																
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 3M RRCID -> 132925 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2663 - 2764																
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	348 N	328	-0-	-20	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17M RRCID -> 137619 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2664																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16 M RRCID -> 137622 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2286 - 2931																
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 18M RRCID -> 137624 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2599 - 2708																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND M WELL #: 2 RRCID -> 142087 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2370 - 2505																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
H.T.PRIDDY-BLOCK C		WELL #: 1		RRCID -> 143758		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 2544 - 2580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN, G.W.-BLOCK A		WELL #: 4		RRCID -> 143759		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 2735 - 2809				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND M #4		WELL #: 4		RRCID -> 146298		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 2994		PERF. 2281 - 2786				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND M #3		WELL #: 3		RRCID -> 146299		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 2664		PERF. 2342 - 2448				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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				
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			-0-

CATE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2245 - 2262				
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS)												
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC												
//CONT.//												
19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
608427												
EADS												
WELL #: 1 RRCID -> 105790 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)								
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-	-0-
02		87 N	83	-0-	-4	-0-	83	3		N	-0-	-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-

EADS												
WELL #: 3 RRCID -> 124729 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280												
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-	-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

COLEMAN (PALO PINTO, LO)												
K & W VANPELT COMPANY												
STONE -A-												
19480 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
448748												
WELL #: 2 RRCID -> 032252 COMPL. DATE 03/08/1961 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3121 - 3176												
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-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR												
BIG TIO, INC.												
WEST, L.S.												
19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
070709												
WELL #: 2 RRCID -> 274409 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1415 - 2860												
10		713 #	626	-0-	-87	-0-	625	2	1 9	N	1	67
11		720 #	616	-0-	-104	-0-	615	2	1 9	N	1	68
12		771 R	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1 9	N	1	69
01		807 R	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1 9	N	1	70
02		696 #	397	-0-	-299	-0-	396	2	1 9	N	1	71
03		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT	71

BULLARD, ROBERT L.												
BULLARD												
106505												
WELL #: 1 RRCID -> 119332 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 2635 PERF. 2288 - 2380												
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-
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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.												
HARRIS, JOHN W.												
140622												
WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301												
10		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-	-0-
11		60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-	-0-
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-	-0-
01		62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-	-0-
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR														
//CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			23
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			23
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			23
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			23
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			23
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			23

HISE WELL #: 3 RRCID -> 275282 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 2322														
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			21
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			21
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			21
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			21
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			21
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			21

HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324														
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			22
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	4			N	-0-			22
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			22
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			22
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	4			N	-0-			22
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			22

ERATZ INVESTMENTS INC. 253336														
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202														
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-

HARVEST PETROLEUM INC. 363117														
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222														
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-
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	8	8 1		-0-

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148														
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A														
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-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN																	
OIL, GAS, ETC. LLC 620678																	
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803																	
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539

RINGO RIG LLC 712386																	
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098																	
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306																	
10	62	#	35	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN		
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
WELLS, J. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 141037		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 2363		PERF. 2160 - 2228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		217 #	132	-0-	-85	-0-	132 2		N	-0-		51
11		210 #	120	-0-	-90	-0-	120 2		N	-0-		51
12		217 #	139	-0-	-78	-0-	138 2	1 9	N	1		52
01		155 #	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-		52
02		145 #	113	-0-	-32	-0-	113 2		N	-0-		52
03		124 #	16	-0-	-108	-0-	16 2		N	-0-		52

SWITZER, M. L.		WELL #:		2		RRCID -> 143043		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2143 - 2148
10		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
11		30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		-0-
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
02		29 #	14	-0-	-15	-0-	14 2		N	-0-		-0-
03		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #:		2		RRCID -> 151305		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A
10		124 #	45	-0-	-79	-0-	45 2		N	-0-		-0-
11		120 #	52	-0-	-68	-0-	52 2		N	-0-		-0-
12		124 #	50	-0-	-74	-0-	50 2		N	-0-		-0-
01		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
02		58 #	54	-0-	-4	-0-	54 2		N	-0-		-0-
*03		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-

BOGGUS, J.L.		WELL #:		1		RRCID -> 163628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2410 - 2418
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		64
11		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		64
12		41 R	41	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	N	1		65
01		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		65
02		29 #	21	-0-	-8	-0-	21 2		N	-0-		65
03		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		65

SWITZER, M.L.		WELL #:		4		RRCID -> 276185		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2391		PERF. 2230 - 2250
10		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
11		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
02		29 #	14	-0-	-15	-0-	14 2		N	-0-		-0-
03		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
HORN, CLIFF		WELL #:		1 A		RRCID -> 181623		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3086 - 3098
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750												
HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20	-0-					24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	-0-					24

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												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087												
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2			-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959												
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
CREEK ENERGY, INC. 188579												
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DELRAY OIL, INC. 213275												
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015												
10		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-	81
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-	81
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-	81
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-	81
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2 9	N	2	83
*03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-	83

MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508												
10		372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3		N	-0-	-0-
11		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3		N	-0-	-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-	-0-
01		310 N	69	-0-	-241	-0-	69	3		N	-0-	-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-	-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-

SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400												
10		372 N	247	-0-	-125	-0-	247	3		N	-0-	-0-
11		330 N	184	-0-	-146	-0-	184	3		N	-0-	-0-
12		341 N	265	-0-	-76	-0-	265	3		N	-0-	-0-
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-	-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-	-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023												
10		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-	-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-	-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4		Y	-0-	20
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4		Y	-0-	20
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		Y	-0-	20
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		Y	-0-	20
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		Y	-0-	20
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		Y	-0-	20

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880										
HICKMAN, IDA R. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 053950	COMPL. DATE 10/30/1972	TOTAL DEPTH 2305	PERF. 2240	- 2282					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			Y	-0-			6
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-			6
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-			6
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			Y	-0-			6
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-			6
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			Y	-0-			6

HICKMAN, W. R.		WELL #:		1 X	RRCID -> 054483	COMPL. DATE 12/01/1972	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2250	- 2290					
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			Y	-0-			7
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			Y	-0-			7
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-			7
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	4			Y	-0-			7
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-			7
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			Y	-0-			7

BAUGH, D. S.		WELL #:		2	RRCID -> 072971	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 1425	PERF. N/A						
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			23
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			23
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			23
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			23
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			23
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			23

SWITZER, M.L.		WELL #:		5	RRCID -> 081984	COMPL. DATE 03/30/1979	TOTAL DEPTH 14461	PERF. 1402	- 1408					
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	4			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

DICK STACY BAUGH		WELL #:		3	RRCID -> 098450	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH 1379	PERF. 1338	- 1342					
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			12
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			12
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			12
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			12
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	4			N	-0-			12
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			12

HANE POWER, L.L.C. FERGUSON		WELL #:		11	RRCID -> 093743	COMPL. DATE 05/25/1981	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1053	- 1063					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
HANE POWER, L.L.C. //CONT.// 354209															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085															
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775															

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-
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-

JOHNSON & MORRIS 433774															
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342															

10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
11		300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
*03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-

K-M OIL COMPANY, INC. 448857															
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474															

10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-			-0-
*01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-			-0-
02		58 N	42	-0-	-16	-0-	42	1			N	-0-			-0-
03		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	1			N	-0-			-0-

KEMP, WALTER 455324															
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A															

10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-			-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-
*02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A															

10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-

CLARA ODESSA				WELL #: 2	RRCID -> 070641	COMPL. DATE 11/30/1976	TOTAL DEPTH 3205	PERF. N/A			
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2		N	-0-		-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-

ALEXANDER, N.				WELL #: 1	RRCID -> 103414	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2686 - 2705			
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2		N	-0-		-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
02	203 N	200	-0-	-3	-0-	200 2		N	-0-		-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY HALL				WELL #: 1	RRCID -> 176299	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 2390	PERF. 2179 - 2182			
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
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

MCCLATCHEY, JOHN P MCCLATCHEY, W. P.				WELL #: 1	RRCID -> 059556	COMPL. DATE 06/12/1974	TOTAL DEPTH 775	PERF. N/A			
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-
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-

OIL, GAS, ETC. LLC CLAYTON A				WELL #: 1	RRCID -> 101308	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 3483	PERF. 3160 - 3174			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE DRILLING COMPANY				706685			CNTY: COLEMAN					
SCHRADER, E.A.				WELL #: 3	RRCID -> 125241	COMPL. DATE 02/05/1983	TOTAL DEPTH 1459	PERF. 1418	-	1425		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE, LORENE				WELL #: 4	RRCID -> 125242	COMPL. DATE 08/02/1984	TOTAL DEPTH 952	PERF. 923	-	932		
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-
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-

RINGO RIG LLC				712386			CNTY: COLEMAN					
CAMPBELL, H.				WELL #: 7	RRCID -> 052619	COMPL. DATE 03/27/1972	TOTAL DEPTH 1526	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING VERNON				WELL #: 1 A	RRCID -> 070174	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2178	-	2188		
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND, W.J.				WELL #: 3	RRCID -> 114547	COMPL. DATE 07/16/1980	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2268	-	2284		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386														
HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		Y	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		Y	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		Y	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098														
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02		58 N	22	-0-	-36	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137														
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-

ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407														
10		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294														
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	106	2	3	9	N	3		40
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	114	2	2	9	N	2		42
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3		45
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-		45
02		116 N	104	-0-	-12	-0-	104	2			N	-0-		45
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2		47

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														
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-
11		210 N	85	-0-	-125	-0-	85	1		N	-0-			-0-
12		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	1		N	-0-			-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1		N	-0-			-0-
*02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
PAYNE, S. N.				WELL #: 6	RRCID -> 085384	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 3436	PERF. 3048	- 3054					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834										
BURKETT, JIM				WELL #: 1	RRCID -> 040953	COMPL. DATE 05/12/1952	TOTAL DEPTH 3337	PERF. N/A						
10	DLQ G-10	40	-0-	40	297	40 3				Y	-0-			-0-
11	331 N	34	-0-	-297	-0-	34 3				Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3				Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURKETT, JIM				WELL #: 2	RRCID -> 040954	COMPL. DATE 11/11/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3338	- 3356					
10	DLQ G-10	77	-0-	77	571	77 3				Y	-0-			2
11	637 N	66	-0-	-571	-0-	66 3				Y	-0-			2
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3				Y	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

LEA, THOMAS				WELL #: 3	RRCID -> 061759	COMPL. DATE 02/28/1975	TOTAL DEPTH 2320	PERF. 1900	- 1910					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKINNEY				WELL #: 1	RRCID -> 100322	COMPL. DATE 06/09/1978	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 3222	- 3252					
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3				N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3				N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEFF				WELL #: 1	RRCID -> 100323	COMPL. DATE 06/03/1978	TOTAL DEPTH 3258	PERF. 3228	- 3238					
10	DLQ G-10	339	-0-	339	339	223 3	116 9	Y	105	151 1				196
11	760 N	421	-0-	-339	-0-	258 3	163 9	Y	148					344
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	292 3	72 9	Y	65					187
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					187
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					187
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					187

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834														
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980										TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3208 - 3218	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	236	-0-	236	2112		223 3	13 9	Y	12			171
11		2383 N	271	-0-	-2112	-0-		258 3	13 9	Y	12			183
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-		292 3	28 9	Y	25			124
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			124
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			124
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			124
COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979										TOTAL DEPTH	3242	PERF.	3214 - 3224	
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-		59 3	3 9	N	3			322
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-		68 3	2 9	N	2			324
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-		77 3	11 9	N	10			298
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			298
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			298
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			298
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012										TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3242 - 3260	
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-
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-
NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980										TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3200 - 3208	
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-		106 3	12 9	N	11			394
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-		122 3	6 9	N	5			399
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138 3		N	-0-			353
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			353
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			353
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			353
HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004										TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3324 - 3353	
10	DLQ	G-10	160	-0-	160	1198		139 3	21 9	Y	19			52
11		1345 N	147	-0-	-1198	-0-		119 3	28 9	Y	25			77
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-		158 3	20 9	Y	18			26
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26
HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004										TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3285 - 3310	
10	DLQ	G-10	159	-0-	159	1164		139 3	20 9	Y	18			42
11		1289 N	125	-0-	-1164	-0-		119 3	6 9	Y	5			47
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-		158 3	17 9	Y	15			17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-

TERRY, E. G. 843907												
TERRY, E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TERRY, E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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												
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-
12	558	N	394	-0-	-164	-0-	-0-	394	2		N	-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
ALFORD, GRADY S.			012455										
ALFORD, M C			WELL #: 1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2820	-	2828				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012										
FAGAN UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2885	-	2896				
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-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, ROLAND			168714										
SIMPSON "A"			WELL #: 2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2720	-	2836				
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-
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-

SIMPSON			WELL #: 1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH 2947	PERF. N/A						
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-
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-

DMV PIPELINE LLC			221580										
TURNER			WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2580	-	2775				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REBEIRO			WELL #: 1	RRCID -> 239809	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2900	-	2930				
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			65
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			65
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580							
REBEIRO		WELL #:		2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2877 - 2884
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MINGUS OIL & GAS				569683							
LINDLEY, EDDIE		WELL #:		1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1550 - 1560
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
11	90 #	31	-0-	-59	-0-	31 3	N	-0-		-0-	
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-		-0-	
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
*02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-	
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF. 3412 - 3432
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10133		N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10133		N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10133		N	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10133		N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10133		N	-0-		-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10133		N	NO RPT		-0-	

MORRIS, WILLIAM T.				588616							
EISENRICH-WALDRON		WELL #:		1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF. 2801 - 2809
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-	
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-	

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
MCDANIEL, C.D.		WELL #:			RRCID ->	086264	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2802 - 2810
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	
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	

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009											

COMANCHE COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY WHITE, LARRY		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE											
			800281														
		WELL #:	1	RRCID -> 121688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 2900 - 2910								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14 #	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11		14 #	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12		12 #	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01		12 #	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION SHIPPS			800750														
		WELL #:	1	RRCID -> 184184	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2701 - 2726								
10		651 #	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11		630 #	492	-0-	-138	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12		713 #	455	-0-	-258	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01		713 #	478	-0-	-235	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02		667 #	496	-0-	-171	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TORCH OPERATING LLC CLARK, J. D.			862620														
		WELL #:	1	RRCID -> 227128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3092 - 3120								
10		186 #	25	-0-	-161	-0-	2	1	23	2	N	-0-					45
11		180 #	41	-0-	-139	-0-	4	1	37	2	N	-0-					45
12		155 #	110	-0-	-45	-0-	11	1	99	2	N	-0-					45
01		155 #	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	2	N	-0-					45
02		115 R	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-					45
03		124 #	58	-0-	-66	-0-	5	1	53	2	N	-0-					45

VAUGHAN, TERRY L. WALLIS, T. U.			883382														
		WELL #:	1	RRCID -> 110801	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2850 - 2854								
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-
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-

WILSON COMPANY WILSON			928300														
		WELL #:	1	RRCID -> 183277	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2651 - 2670								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMANDER (CONGLOMERATE) GIANT NRG CO., LP MCCULLOUGH "A"			19927 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL												
		WELL #:	1	RRCID -> 138538	COMPL. DATE	01/15/1991	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4630 - 4666								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWELL, W.P. "B"		20321 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
NEWELL, W.P. "B"		216737										
NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1537 - 1540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
COOK RANCH 85WS		816067										
COOK RANCH 85WS		WELL #: 90		RRCID -> 277485		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1446 - 1450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK RANCH 85WS		816067		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
COOK RANCH 85WS		816067										
COOK RANCH 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1450 - 1476				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPELAND (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH		20496 666 088563	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
WELL #:		1 C	RRCID -> 048083	COMPL. DATE 07/21/1969	TOTAL DEPTH 4280	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	-0-
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	-0-
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2	-0-

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-		20560 105 786408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
WELL #:		1	RRCID -> 262824	COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3624 - 3630	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	87 3	138
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 3	140
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	144 3	146
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	146
02	116 N	32	-0-	-84	-0-	29 3	149
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	9 3	152

STONEBRIAR OIL LLC CAMPELL, RUTHY UNIT		823774			CNTY: STEPHENS		
WELL #:		2	RRCID -> 236453	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4078 - 4082	
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	45
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	45
12	279 N	168	-0-	-111	-0-	168 2	45
01	310 N	176	-0-	-134	-0-	176 2	45
02	319 N	141	-0-	-178	-0-	141 2	45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	45

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY		20560 400 786408	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
WELL #:		5	RRCID -> 097879	COMPL. DATE 02/08/1982	TOTAL DEPTH 4761	PERF. 4148 - 4156	
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	-0-
12	434 N	260	-0-	-174	-0-	260 3	-0-
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292 3	-0-
02	406 N	239	-0-	-167	-0-	239 3	-0-
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	-0-

COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"		20863 075 194204	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
WELL #:		2	RRCID -> 162455	COMPL. DATE 02/19/1997	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3945 - 3953	
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	-0-
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #:	5	RRCID -> 228930	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3908 - 3920	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	

COSCO (CONGLOMERATE)		//CONT.//		20863 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204									
LONG, C. B. "73"		WELL #:		3	RRCID ->	230424	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	5513 PERF. 5140 - 5513			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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-
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-

COSTELLO (BIG SALINE)				20904 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000									
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	065422	COMPL. DATE	11/04/1975	TOTAL DEPTH	4175 PERF. 4066 - 4074			
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-

COSTELLO NW. (BIG SALINE)				20910 300	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.				036637									
REAGAN, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	101005	COMPL. DATE	02/12/1974	TOTAL DEPTH	4125 PERF. 3952 - 3962			
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-
01	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSTELLO, NW. (4000)				20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.				036637									
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		2	RRCID ->	171288	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3656 - 3660			
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	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-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		3	RRCID ->	171907	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3944 - 3962			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	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-

REAGAN		WELL #:		3011	RRCID ->	173130	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	4700 PERF. N/A			
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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-

 COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	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-

 YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988

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		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	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-

 REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880

10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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-

 YEATS WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868

10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	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-

 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 REAGAN "14" WELL #: 7 RRCID -> 208552 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
REAGAN "14"		WELL #:		3	RRCID ->	210811	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	3778 -	3796	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "14"		WELL #:		9	RRCID ->	211312	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	3810 -	3862	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN A-23		WELL #:		1	RRCID ->	211316	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3590 -	3640	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN A-23		WELL #:		2	RRCID ->	211317	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3557 -	3645	
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-			-0-
11	420 N	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-			-0-
12	403 N	39	-0-	-364	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			30
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			30
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			30
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			30
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER		
HILL-JONES 2		WELL #:	1	RRCID ->	229277	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF. 5640 - 5850
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020 - P/A 01/22/20										

CRAVER (CONGLOMERATE)		21570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION		WELL #:	1	RRCID ->	127011	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 4881 - 4886
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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		21587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ATTIS OPERATING INC.		WELL #:	1	RRCID ->	172354	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 4054 - 4060
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 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-

G & F OIL, INC.		292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WOLF DEN		WELL #:	1	RRCID ->	170123	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	4231	PERF. 4062 - 4110
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	41 2	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
11		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
12		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				-0-
01		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				-0-
02		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
*03		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524		PERF. 3069 - 3077				
CRAWFORD, A.D.																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11		14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-				45
12		16 R	8	-0-	-8	-0-	8	2			N	-0-				45
01		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				45
02		8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-				45
*03		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				45

SCOTT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654		PERF. 3112 - 3146						
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				74
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				74
01		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				74
02		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-				74
*03		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				74

JONES HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3058 - 3082						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
11		14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-				89
12		30 R	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				89
01		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				89
02		29 #	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-				89
*03		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				89

ENSERCH		WELL #: 3		RRCID -> 128857		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3130 - 3160						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11		14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-				35
12		24 R	12	-0-	-12	-0-	12	2			N	-0-				35
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				35
02		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-				35
*03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				35

RED GAP OIL & GAS LLC		697026		WELL #: 1		RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3086 - 3102				
R & B LOVE																
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-
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-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)										//CONT.// 21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
RED GAP OIL & GAS LLC										//CONT.// 697026							
NOTES										WELL #: 2		RRCID -> 127622		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

LOVE-VEALE										WELL #: 1		RRCID -> 128076		COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

NOTES										WELL #: 1		RRCID -> 129162		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

SIERRA OIL COMPANY										780219		RRCID -> 128337		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 3144	
ENSERCH										WELL #: 1							
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26			
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26			
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006																	

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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)										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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 2	N	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186 2	N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1	176 2	N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15 1	177 2	N	-0-		-0-
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	14 1	168 2	N	-0-		-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	14 1	170 2	N	-0-		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750						CNTY: STEPHENS			
MEADOR		WELL #: 1		RRCID -> 148788		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2749 - 2754	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
10	2170 #	1877	-0-	-293	-0-	1877 3		N	-0-		-0-
11	2100 #	1798	-0-	-302	-0-	1798 3		N	-0-		-0-
12	2170 #	1627	-0-	-543	-0-	1627 3		N	-0-		-0-
01	2077 #	1719	-0-	-358	-0-	1719 3		N	-0-		-0-
02	1740 N	1588	-0-	-152	-0-	1588 3		N	-0-		-0-
*03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-		-0-

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 3983 - 3989	
10	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 3		N	-0-		-0-
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 3		N	-0-		-0-
12	248 N	127	-0-	-121	-0-	127 3		N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	202 3		N	-0-		-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231						CNTY: STEPHENS			
A B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147835		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 4006 - 4036	
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		41
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558 2		N	-0-		41
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		41
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		41
02	551 N	524	-0-	-27	-0-	524 2		N	-0-		41
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 2		N	-0-		41

SAFARI RESOURCES, LLC		743194						CNTY: STEPHENS			
BROWN, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 143606		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4008 - 4014	
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-
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-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #:	36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3441 - 3449
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-		-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		-0-
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
LINK "O"				WELL #:	1	RRCID ->	159138	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 3902 - 3906
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-
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-
LINK NW-52				WELL #:	3	RRCID ->	175338	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3901 - 3909
10	434 N	300	-0-	-134	-0-	294	3	6	9	N	5	13
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	800	3	14	9	N	13	26
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	867	3	9	9	N	8	34
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	614	3	3	9	N	3	37
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	596	3	2	9	N	2	39
03	558 N	453	-0-	-105	-0-	447	3	6	9	N	5	44
JACKSON RANCH "B"				WELL #:	2	RRCID ->	193561	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3823 - 3832
10	2356 N	2161	-0-	-195	-0-	2161	3			Y	-0-	-0-
11	2130 N	2092	-0-	-38	-0-	2092	3			Y	-0-	-0-
12	2201 N	2113	-0-	-88	-0-	2113	3			Y	-0-	-0-
01	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	2058	3			Y	-0-	-0-
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-	-0-
*03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
JACKSON RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	200562	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3610 - 3622
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2697 X	759	-0-	-1938	-0-	759	3		Y	-0-		-0-
11	2340 X	654	-0-	-1686	-0-	654	3		Y	-0-		-0-
12	1488 X	492	-0-	-996	-0-	492	3		Y	-0-		-0-
01	1116 X	481	-0-	-635	-0-	481	3		Y	-0-		-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		Y	-0-		-0-
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-		-0-

LINK "R"		WELL #:		1	RRCID ->	218881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3901 - 3905
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-		-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-		-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-		-0-
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-		-0-

LINK NW-52		WELL #:		2	RRCID ->	219659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3924 - 3928
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221647	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3879 - 3885
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-		-0-
11	870 N	829	-0-	-41	-0-	829	3		N	-0-		-0-
12	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	3		N	-0-		-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-		-0-
02	812 N	778	-0-	-34	-0-	778	3		N	-0-		-0-
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-		-0-

LINK NE-56		WELL #:		4	RRCID ->	222088	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	4346	PERF.	3923 - 3928
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-

HOHHERTZ, A. D.		WELL #:		52	RRCID ->	226034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4161	PERF.	3703 - 3728
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-		56
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		N	-0-		56
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-		56
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-		56
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-		56
*03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2272	3	11 9	N	10		66

LINK NE-53		WELL #:		4	RRCID ->	239997	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3791 - 3810
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-		-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-		-0-
12	620 N	506	-0-	-114	-0-	506	3		N	-0-		-0-
01	682 N	518	-0-	-164	-0-	518	3		N	-0-		-0-
02	609 N	448	-0-	-161	-0-	448	3		N	-0-		-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-	

LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937			
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-	35	
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-	35	
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-	35	
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-	35	
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-	35	
*03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-	35	

LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842			
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-	-0-	
11	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	1218 3		N	-0-	-0-	
12	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	1270 3		N	-0-	-0-	
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-	-0-	
02	1189 N	1110	-0-	-79	-0-	1110 3		N	-0-	-0-	
03	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216 3		N	-0-	-0-	

LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852			
10	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360 3		N	-0-	-0-	
11	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	1237 3		N	-0-	-0-	
12	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1323 3		N	-0-	-0-	
01	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320 3		N	-0-	-0-	
02	1189 N	1182	-0-	-7	-0-	1182 3		N	-0-	-0-	
03	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285 3		N	-0-	-0-	

LINK NE-53		WELL #: 5		RRCID -> 261975		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

A. D. HOHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648			
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	615 3	18 9	N	16	117	
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	559 3	12 9	N	11	128	
12	589 N	385	-0-	-204	-0-	381 3	4 9	N	4	15	
*01	620 N	603	-0-	-17	-0-	601 3	2 9	N	2	17	
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551 3	3 9	N	3	20	
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	637 3	2 9	N	2	22	

LINK SW-45		WELL #: 1		RRCID -> 279259		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3942 - 3948			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CUMMING (CONGLOMERATE) J-TEC OPERATING, LLC IONI CREEK 60		//CONT.//	22211 100 427739	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

IONI CREEK 60				WELL #:	6U	RRCID ->	153742	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3685 - 3690
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 60				WELL #:	8	RRCID ->	154015	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3789 - 3801
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 55				WELL #:	2	RRCID ->	157222	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3678 - 3698
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLTOP				WELL #:	1	RRCID ->	157223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3796 - 3808
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	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-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART 55				WELL #:	4	RRCID ->	175833	COMPL. DATE	01/21/2000	TOTAL DEPTH	3952	PERF.	3842 - 3850
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLTOP				WELL #:	2	RRCID ->	180022	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3962 - 3978
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	57	-0-	57	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	114 X	57	-0-	-57	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 60				WELL #:	12L	RRCID ->	211061	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3788 - 3802
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MOUNTAIN TOP				WELL #: 3	RRCID -> 146048	COMPL. DATE 07/23/1993	TOTAL DEPTH 4055	PERF. 3786	- 3792		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOUNTAIN TOP				WELL #: 7L	RRCID -> 148298	COMPL. DATE 10/21/1993	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3818	- 3822		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
LINK "68"				WELL #: 1	RRCID -> 186546	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3583	- 3621		
10	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 2		N	-0-		-0-
11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2		N	-0-		-0-
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 2		N	-0-		-0-
01	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216 2		N	-0-		-0-
02	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 2		N	-0-		-0-
*03	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 2		N	-0-		-0-

LINK "SW55"				WELL #: 1	RRCID -> 224922	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3634	- 3678		
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		-0-
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-

LINK "54"				WELL #: 1	RRCID -> 244722	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3738	- 3748		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		96
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		96
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		96
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		96
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26 2		N	-0-		96
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		96

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2635 X	2027	-0-	-608	-0-	2027 2		N	-0-		-0-
11		2370 X	946	-0-	-1424	-0-	946 2		N	-0-		-0-
12		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-		-0-
01		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		N	-0-		-0-
02		2175 X	449	-0-	-1726	-0-	449 2		N	-0-		-0-
03		2759 X	2558	-0-	-201	-0-	2558 2		N	-0-		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
HART RANCH "36"				WELL #:	2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3224 - 3257
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716			N	NO RPT		-0-

HART RANCH 36				WELL #:	1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3941 - 3949
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073								
STUART, J. N. A				WELL #:	10	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3242 - 3256
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215								
HART RANCH				WELL #:	2602	RRCID ->	172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3874 - 3906
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-
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-

HART RANCH				WELL #:	2604	RRCID ->	183455	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3781 - 3791
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		29

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	N	1			132
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	N	1			133
12	651 N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-			133
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			133
02	609 N	184	-0-	-425	-0-	184	2			N	-0-			133
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			133

CURTIS		WELL #:		4	RRCID ->	094543	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4050 - 4092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D. B. (CONGL)		WELL #:		22492 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782										
NAIL "23"		WELL #:		1	RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4612 - 4620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	503	2	15	9	N	14			69
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	473	2	15	9	N	14			83
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	488	2	18	9	N	16			99
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	488	2	18	9	N	16			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			130
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	492	2	15	9	N	14			144

D. J. (CONGL.)		WELL #:		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019 - P/A 06/13/19

D. JACK (GARDNER)
BUSTAMANTE OIL COMPANY
HUDSON (SEC.70)

22620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
112685
WELL #: 2 RRCID -> 097761 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2615 - 2621

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

D P B CONGLOMERATE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.
SPRINGFIELD UNIT

22677 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
709694
WELL #: 1 RRCID -> 106476 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
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

D.R.S. (LAKE SAND)
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC
COOPER "A"

22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
388445
WELL #: 3 RRCID -> 218263 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604

10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26 7		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETEX
SCOTT

659782
WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726

10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
*03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS
WALLENBERG, V. 490

818896
WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALE (FRY)
KLH OIL & GAS, INC.
FOMBY, O. B.

22810 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
448810
WELL #: 19 RRCID -> 096782 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310

10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-

DALLAS (STRAWN)
SEVEN CROSS OPERATING, LLC
MILLER LITE

22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
767834
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALTON BEND (2300)
NWG OPERATING LLC
BELDING "A"

22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
616947
WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636

10	11	12	01	02	03	N	N	N	N	N	N	
10	1	36	49	53	47	62						
11	36	49	53	47	62							
12	49	53	47	62								
01	53	47	62									
02	47	62										
03	62											

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.
MCMURREY, M. H. "C"

631388
WELL #: 20C RRCID -> 093060 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325

10	11	12	01	02	*03	N	N	N	N	N		
10	341	303	255	314	299	326						
11	303	255	314	299	326							
12	255	314	299	326								
01	314	299	326									
02	299	326										
*03	326											

MCMURREY, M.H.-C

WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

10	11	12	01	02	03	N	N	N	N	N		
10	93	90	93	98	93	93						
11	90	93	98	93	93	93						
12	93	98	93	93	93	93						
01	98	93	93	93	93	93						
02	93	93	93	93	93	93						
03	93	93	93	93	93	93						

DALTON BEND (4000)
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.
MCMURREY, M.H. C

22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
631388
WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996

10	11	12	01	02	03	N	N	N	N	N		
10	93	90	93	98	92	93						
11	90	93	98	92	93	93						
12	93	98	92	93	93	93						
01	98	92	93	93	93	93						
02	92	93	93	93	93	93						
03	93	93	93	93	93	93						

MCMURREY, M.H.C

WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

10	11	12	01	02	03	N	N	N	N	N		
10	74	68	91	99	93	62						
11	68	91	99	93	62	62						
12	91	99	93	62	62	62						
01	99	93	62	62	62	62						
02	93	62	62	62	62	62						
03	62	62	62	62	62	62						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979															
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-			14
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			14
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-			14
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			14
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			14
*03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			14

MCMURREY, M. H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100															
10		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-			37
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			37
12		186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-			37
01		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			37
02		174 N	139	-0-	-35	-0-	139	2			N	-0-			37
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			37

MCMURREY UNIT 65D WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

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															
10		682 N	450	-0-	-232	-0-	450	2			N	-0-			-0-
11		600 N	483	-0-	-117	-0-	483	2			N	-0-			-0-
12		620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-			-0-
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
*02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

DANCING BEAR (DUFFER)
PENDRAGON OIL CO.
COOK

22997 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
651162
WELL #: 1 RRCID -> 265308 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3904 - 3914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			8
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			8
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

DANIEL (STRAWN)
GO OIL CORP.
WILCOX

23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
311420
WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC
DANIEL

714311
WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-

DAPHNE (STRAWN)
TOWER RESOURCES INC
DYE, JOHNNY

23098 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
862857
WELL #: 1 RRCID -> 111283 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1831 - 1834

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

DAVID JR. (TANNEHILL)
TYCO OPERATING CO.
WALKER-BUCKLER

23320 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
875240
WELL #: 3 RRCID -> 137719 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 539 PERF. 499 - 525

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

DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 MOGUL RESOURCES, LLC 573657
 TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

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

10	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	527 N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	464 N	407	-0-	-57	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-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

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY OIL & GAS 512180
 LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

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
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

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

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
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

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.// 23680 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE									
		//CONT.// 512180															
		WELL #:		RRCID -> 095005		COMPL. DATE 08/10/1981		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1292 - 1297							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
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
		PLUGGED AND ABANDONED		12/17/2010													
LINDLEY, EDDIE		WELL #:		RRCID -> 095006		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1565 - 1577							
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
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
		PLUGGED AND ABANDONED		12/16/2010													
DEADMAN DRAW (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. WINDHAM, JAMES "10"		23734 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN									
		881442															
		WELL #:		RRCID -> 115127		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 4489 - 4497							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
		PLUGGED AND ABANDONED		12/12/2017 - PLUGGED 12/12/17													
DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING OPERATING CO., LLC KEITH		23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
		695232															
		WELL #:		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 3831 - 3838							
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2				N	-0-					101
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2				N	-0-					101
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2				N	-0-					101
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2				N	-0-					101
*02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2				N	-0-					101
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					101
FAMBRO-BROYLES		WELL #:		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3803 - 3807							
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2				N	-0-					80
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-					80
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-					80
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9		N	2	2	8			80
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-					80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
POTTER, GEORGIA			WELL #: 1		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991			TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEEP CREEK (CADDO)			23897 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
KING ENERGY RESOURCES			465526											
JOHNSON 47			WELL #: 1		RRCID -> 173162		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608				
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	15	4	3	9	N	3		202
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	15	4	3	9	N	3		205
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	15	4	3	9	N	3		208
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	15	4	3	9	N	3		211
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	15	4	3	9	N	3		214
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	N	1		215

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				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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				
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-		74
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-		74
12		434 N	260	-0-	-174	-0-	260	3			N	-0-		74
01		465 N	292	-0-	-173	-0-	292	3			N	-0-		74
02		406 N	239	-0-	-167	-0-	239	3			N	-0-		74
*03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-		74

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

DELANO (STRAWN)		24060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 11		RRCID -> 090913		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 1578 - 1590
DELANO, O.H.												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEASE		24060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 1694 - 1704				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DELAY (DUFFER)		24075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		WELL #: 1		RRCID -> 093448		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2823 - 2933
OVERTON, BEN												
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KEELER-CAPROCK		24075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WELL #: 1		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2825 - 2880				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63

SHADY OIL CO.		768360		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 087544		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2836 - 2840		
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-		-0-
01	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2		N	-0-		-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		WELL #: 1		RRCID -> 278116		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2885 - 2896
FAGAN UNIT												
10	620 N	549	-0-	-71	-0-	549	2		N	-0-		-0-
11	600 N	449	-0-	-151	-0-	449	2		N	-0-		-0-
12	620 N	425	-0-	-195	-0-	425	2		N	-0-		-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-		-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196														
PRATT, PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 076758		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS, DAVID F. JR.		517211		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
HOKETT		WELL #: 2		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 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-
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-

HOKETT		WELL #: 3		RRCID -> 180738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007								
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-
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-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022								
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	23	-0-	-187	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

DELONG (ZONE A)		24152 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251														
MC DONALD, J. T.		WELL #: 5		RRCID -> 160614		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021								
10	1197 N	260	-0-	-937	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

DELONG (ZONE A)		//CONT.// 24152 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
S.B. STREET OPERATING, INC.		//CONT.// 740251		WELL #: 1		RRCID -> 267994		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 3982 - 3988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		904 N	904	-0-	-0-	812 3	92 9	N	84	166 1		152	
11		827 N	827	-0-	-0-	754 3	73 9	N	66			218	
12		1085 N	770	-0-	-315	716 3	54 9	N	49			267	
01		1067 N	1067	-0-	-0-	955 3	112 9	N	102	167 1		202	
*02		889 N	889	-0-	-0-	808 3	81 9	N	74	168 1		108	
*03		894 N	894	-0-	-0-	813 3	81 9	N	74			182	

DELRAY (MARBLE FALLS)		24170 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		WELL #: 1		RRCID -> 150051		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 2744		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENNIS, SW (2490)		24280 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
GUINN, JOHN L.		337560		WELL #: 1		RRCID -> 105069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2516 - 2564	
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-	
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-	

DENNIS, WEST (STRAWN)		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BIG STAR EXPLORATION		070442		WELL #: 4		RRCID -> 142122		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 1077		PERF. 977 - 983	
10	15	N	15	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-	
11	8	N	8	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-	
12	14	N	10	-0-	-4	10 3		N	-0-			-0-	
01	15	N	1	-0-	-14	1 3		N	-0-			-0-	
02	8	N	-0-	-0-	-8			N	-0-			-0-	
03	10	N	NO RPT	-0-	-10			N	NO RPT			-0-	

ADDISON-TARPON		WELL #: 1		RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2525 - 2600		
10	163	N	163	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
12	124	N	107	-0-	-17	107 3		N	-0-			-0-
01	124	N	7	-0-	-117	7 3		N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87			N	-0-			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93			N	NO RPT			-0-

MARTIN-MOSS		WELL #: 1		RRCID -> 143752		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5122		PERF. 2436 - 2449		
10	77	N	77	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	50 3		N	-0-			-0-
01	62	N	3	-0-	-59	3 3		N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29			N	-0-			-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOODRUFF		WELL #:		5	RRCID -> 101177	COMPL. DATE 04/30/1982	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1750 - 1785		
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WRIGHT, J.J.		WELL #:		3	RRCID -> 101995	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1759 - 1798		
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JACKSON, NELL		WELL #:		1	RRCID -> 102360	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1800 - 1834		
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-
01	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-
WRIGHT, J.J.		WELL #:		2	RRCID -> 103521	COMPL. DATE 12/16/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1702 - 1752		
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)															
ROLLO RESOURCES, LLC															
HARRISON, ANDIE "A"															
//CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
//CONT.// 726791															
WELL #: 1 RRCID -> 103522 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 1970															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODRUFF															
WELL #: 3 RRCID -> 103835 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802															
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-
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-

WOODRUFF															
WELL #: 6 RRCID -> 104127 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734															
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH, H.															
WELL #: 2 RRCID -> 104756 COMPL. DATE 02/19/1983 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 1877															
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-
01		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-

SCARBOROUGH, H.															
WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865															
*07		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-		-0-
*08		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			N	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30						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-
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-

DENNIS, WEST (STRAWN)										//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC										//CONT.// 726791								
WOODRUFF										WELL #:	4	RRCID ->	107313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 1718 - 1934
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
08		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
09		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
10		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
11	DELQ	PR		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
12	DELQ	PR		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
01	DELQ	PR		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
02	DELQ	PR		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
03		0 #		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	

JONES										WELL #:	1	RRCID ->	107415	COMPL. DATE	07/22/1983	TOTAL DEPTH	2421	PERF. 1680 - 1726
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		8802		N		-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		8802		N		-0-					-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		8802		N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		8802		N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		8802		N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		8802		N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		8802		N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		8802		N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		8802		N	NO RPT						-0-	

HARRISON, A. UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	107416	COMPL. DATE	09/26/1983	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2200 - 2540
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-	
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-	

HALE, T. D.										WELL #:	1	RRCID ->	107909	COMPL. DATE	01/26/1984	TOTAL DEPTH	2692	PERF. 2214 - 2569
*07		234 N		234	-0-	-0-		-0-	234	2	N		-0-				-0-	
*08		191 N		191	-0-	-0-		-0-	191	2	N		-0-				-0-	
09		0 N		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-	
10		0 N		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-	
11		0 N		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-	
12		0 N		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-	
01		0 N		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-	

JONES										WELL #:	3	RRCID ->	108077	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	2333	PERF. 1688 - 1719
*07		34 N		34	-0-	-0-		-0-	34	2	N		-0-				-0-	
*08		30 N		30	-0-	-0-		-0-	30	2	N		-0-				-0-	
09		30 N		NO RPT	-0-	-30		-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-	
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-	

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
*07		29 N		29	-0-	-0-	-0-		29	2	N	-0-				-0-						
*08		24 N		24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-				-0-						
09		30 N	NO RPT		-0-	-30	-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-						
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 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

CARDWELL, BILLY													WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543	
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-						
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

PLEMONS													WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716	
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-						
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

ALLEN													WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812	
*07		17 N		17	-0-	-0-	-0-		17	2	N	-0-				-0-						
*08		18 N		18	-0-	-0-	-0-		18	2	N	-0-				-0-						
09		60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-						
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	DELQ	PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
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-						

HAINER UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190	
*07		625 N		625	-0-	-0-	-0-		625	2	N	-0-				-0-						
*08		818 N		818	-0-	-0-	-0-		818	2	N	-0-				-0-						
09		60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-						
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	DELQ	PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
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-						

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867							
*07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-
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-

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993							
*07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928							
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT					-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013							
*07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 7 RRCID -> 113412 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 113533 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058

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-
01	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-

GLENN, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 114238 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850

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

PLEMONS WELL #: 2 RRCID -> 114425 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	552				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	552				N	-0-			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552				N	NO RPT			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552				N	NO RPT			4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552				N	NO RPT			4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552				N	NO RPT			4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552				N	NO RPT			4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552				N	NO RPT			4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552				N	NO RPT			4

WOODRUFF WELL #: 7 RRCID -> 119077 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-
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-

PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750	
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940	
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-
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-

PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798	
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530								
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
03	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-		N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A		
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
03	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-		N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3	N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
03	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-		N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3	N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715		
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-
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-

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 UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3				-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3				-0-
*02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3				-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						-0-

MOORE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 112319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060												
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3				-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3				-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3				-0-
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3				-0-
02		116 N	110	-0-	-6	-0-	110	3				-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						-0-

MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063												
10		527 N	459	-0-	-68	-0-	459	3				23
11		450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3				23
12		465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3				23
01		465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3				23
*02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3				23
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						23

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841												
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3				-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3				-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3				-0-
*02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3				-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862												
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3				-0-
*02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3				-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300												
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3				-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3				-0-
*02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3				-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						-0-

ODELL, P.K. WELL #: 1 RRCID -> 278559 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3190 - 3206												
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 4101	RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2710 - 2732	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
11	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: A901	RRCID -> 017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 1802	RRCID -> 017630	COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 3201	RRCID -> 017632	COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C201	RRCID -> 017676	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C204	RRCID -> 036574	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C205 RRCID -> 036575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11		120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3		N	-0-			-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
*02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		120 N	40	-0-	-80	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A														

10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A														

10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A														

10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3			N	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-			-0-
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A														
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		90 N	31	-0-	-59	-0-	31 3			N	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-			-0-
*02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A														
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		90 N	34	-0-	-56	-0-	34 3			N	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-			-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
*02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A														
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		90 N	37	-0-	-53	-0-	37 3			N	-0-			-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-			-0-
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		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A														
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11		150 N	53	-0-	-97	-0-	53 3			N	-0-			-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-			-0-
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A														
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3			N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-			-0-
*02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A														
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11		120 N	47	-0-	-73	-0-	47 3			N	-0-			-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			-0-
*02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D001	RRCID ->	090134	COMPL. DATE	07/07/1980	TOTAL DEPTH	2817	PERF.	2736 - 2817
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11		120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3	N	-0-		-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
*02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2806 - 2867
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11		150 N	50	-0-	-100	-0-	50	3	N	-0-		-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
*02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11		150 N	53	-0-	-97	-0-	53	3	N	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF.	N/A
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11		150 N	53	-0-	-97	-0-	53	3	N	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11		120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3	N	-0-		-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2891
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2625 - 2740
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3	N	-0-		-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
*02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B901 RRCID -> 112318 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2816 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
11		90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3		N	-0-	-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-	-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-
*02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-	-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768												
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-	-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-	-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940												
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3		N	-0-	-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-	-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
*02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 2915												
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 2750												
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
11		90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3		N	-0-	-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	-0-
*02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-	-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890												
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
11		90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3		N	-0-	-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	-0-
*02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-	-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 2909												
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
11		120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3		N	-0-	-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-	-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	-0-
*02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
11		90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3		N	-0-				-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-				-0-
*02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-				-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 2740															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 902 RRCID -> 118434 COMPL. DATE 12/11/1966 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2775 - 2784															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 118436 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2719 - 2784															
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D501 RRCID -> 119865 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2848 - 2904															
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
11		120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3		N	-0-				-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
*02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924															
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-				-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
*02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-				-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 2715															
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
11		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3		N	-0-				-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-
*02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-				-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 2738	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3	N	-0-		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	3	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 119881		COMPL. DATE 02/04/1920		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A502		RRCID -> 119977		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2715 - 2785	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 5501		RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2675 - 2714	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3	N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C301		RRCID -> 123264		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 2786 - 2854	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2	Y	-0-		-0-
11		120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
12		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2	Y	-0-		-0-
01		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
02		116 #	93	-0-	-23	-0-	93	2	Y	-0-		-0-
*03		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-		-0-

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889		
10		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-		-0-
11		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-		-0-
12		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-		-0-
01		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
02		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-		-0-
*03		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-		-0-

LOWRANCE INC.		511345										
MOBIL-ROANE		WELL #: 1		RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2846 - 2861		
10		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		46
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		46
12		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		46
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		46
02		58 #	38	-0-	-20	-0-	38	3	N	-0-		46
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		46

DESDEMONA, E. (CADD, UPPER)		24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH				
9K INVESTMENTS LLC		988752										
HALLMARK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 140751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3278 - 3312		
10		496 N	478	-0-	-18	-0-	448	3	30	9	N	27
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	435	3	30	9	N	27
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	402	3	31	9	N	28
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	479	3	30	9	N	27
*02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	418	3	14	9	N	13
*03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	401	3	8	9	N	7

HUFFMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3236 - 3246		
10		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3	N	-0-		44
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		44
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		44
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		44
*02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		44
*03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		44

BAYS, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 277960		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 3878		PERF. 3280 - 3332		
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	242	3	2	9	N	2
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	N	1
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1
*02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	N	2
*03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	N	1

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

UPSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 178991		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880								
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14

PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934								
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-					35
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					35
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	-0-	177	2		N	-0-					35
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	-0-	197	2		N	-0-					35
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-					35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35

DMV OBBCO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977								
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7

DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45

ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10

HIGGINBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931								
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-					109
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-					109
12	372 N	226	-0-	-146	-0-	-0-	226	2		N	-0-					109
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	-0-	225	2		N	-0-					109
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-					109
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580														
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863								
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					21
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					21
12	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					21
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					21
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054								
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					79
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					79
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					79
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	614	2	6	9	N	5					84
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	N	3					87
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		596 N	596	-0-	-0-	592 2	4 9		N	4		92
11		534 N	534	-0-	-0-	534 2			N	-0-		92
12		475 N	475	-0-	-0-	467 2	8 9		N	7		99
01		465 N	437	-0-	-28	428 2	9 9		N	8		107
*02		444 N	444	-0-	-0-	433 2	11 9		N	10		117
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		117

DMV - LONG		WELL #:		1	RRCID ->	218848	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	3091	PERF. 2742 - 2887
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2866 - 2929
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37

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
10	372 N		-0-	-0-	-372				N	-0-	85
11	467 N		467	-0-	-0-	467 2			N	-0-	85
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	2	87
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	2	89
02	464 N		-0-	-0-	-464				N	-0-	89
*03	3 N		3	-0-	-0-	2 2	1 9		N	1	90

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
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-
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-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF. N/A
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	4 1	203 3	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	4 1	212 3	N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	5 1	225 3	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	4 1	224 3	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	5 1	209 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	5 1	211 3	N	-0-			-0-
T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID ->	069604	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1539 - 1577	
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
DICEY (CONGLOMERATE)				24618 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	078574	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	5897	PERF. 5292 - 5307	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
LYNCH, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	110978	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5168 - 5536	
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			26
11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-			26
12	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429 3		N	-0-			26
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			26
*02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-			26
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	804 N	NO RPT	-0-	-804 B	-0-			N	NO RPT			26
HUTCHESON		WELL #:		10	RRCID ->	135853	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 5862 - 5877	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
BEDROCK PRODUCTION, LLC		WELL #:		061620	RRCID ->	215649	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 5930 - 5963	
SMELLEY		B 1										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620														
DEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 221689		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B		-0-										-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN		WELL #: E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983								
10	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	71	2			N	-0-					32
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					32
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					32
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					32
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B		-0-										-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					32

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352								
REYNOLDS, ETHEL		WELL #: 1														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B		-0-										-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 249644		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130								
10	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					69
11	1468 N	736	-0-	-732 B	-0-	736	3			N	-0-					69
12	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					69
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					69
02	725 N	-0-	-0-	-725 B	-0-					N	-0-					69
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B		-0-										-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		RRCID -> 077472		COMPL. DATE 02/20/1977		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895								
PEARSON, W.F.		WELL #: 1														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B		-0-										-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OXXN		630579		RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886								
WOODY, G. C.		WELL #: 2														
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0- B		-0-										-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
BOYD, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5271 - 5382	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2	N	-0-	-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2	N	-0-	-0-
*01	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MCDAVID, D.Q.		WELL #: 1		RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3654 - 3661	
10	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-	-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5106 - 5178	
SMITH		WELL #: 1									
10	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2	N	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2	N	-0-	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2	N	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT	-0-

RAGLE, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5808 - 5828	
10	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2	N	-0-	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2	N	-0-	-0-
12	8 N	7	-0-	-1	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-
01	31 N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2	N	-0-	-0-
02	29 N	8	-0-	-21	B	-0-	8	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WILHITE		WELL #: 1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5126 - 5136	
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-
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-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5611 - 5618	
10	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	N	-0-	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-	-0-
01	217 N	185	-0-	-32	B	-0-	185	2	N	-0-	-0-
02	203 N	38	-0-	-165	B	-0-	38	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-			N	NO RPT	-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
TEP BARNETT USA, LLC				842986						
BLUE DRAKE WOODY				WELL #:	1	RRCID -> 277525	COMPL. DATE 03/10/2015	TOTAL DEPTH 6665	PERF. 5512 - 5913	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	18
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	18

DICEY (5200)				24618 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
OXXN				630579						
CLARK, A. W.				WELL #:	1	RRCID -> 036177	COMPL. DATE 01/12/1962	TOTAL DEPTH 5522	PERF. 5173 - 5179	
10	2 N	2	-0-	-0-		2 2		N	-0-	31
11	13 N	13	-0-	-0-		13 2		N	-0-	31
12	21 N	21	-0-	-0-		21 2		N	-0-	31
*01	21 N	21	-0-	-0-		21 2		N	-0-	31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	31

RKW OPERATING LLC				714311			CNTY: PARKER			
RAGLE				WELL #:	1	RRCID -> 034842	COMPL. DATE 08/01/1962	TOTAL DEPTH 5535	PERF. N/A	
10	199 N	199	-0-	-0-		199 2		N	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-		196 2		N	-0-	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-		208 2		N	-0-	-0-
01	186 N	166	-0-	-20		166 2		N	-0-	-0-
02	174 N	149	-0-	-25		149 2		N	-0-	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186				N	NO RPT	-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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	
10	81 N	81	-0-	-0-		81 2		N	-0-	23
11	122 N	122	-0-	-0-		122 2		N	-0-	23
12	117 N	117	-0-	-0-		117 2		N	-0-	23
*01	117 N	117	-0-	-0-		117 2		N	-0-	23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	23

OIL AND GAS DIVISION

DICEY, S. (CONGL B)		24623 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		714311									
SAVAGE		WELL #: 1 U		RRCID -> 098506		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5186 - 5190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-

WILEY "A"		WELL #: 4B		RRCID -> 112827		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5020 - 5029	
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-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	
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/17/2019 - P/A 10/17/2019											

DICKERSON		WELL #: 7		RRCID -> 122540		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4123 - 4329	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/17/2019 - P/A 10/17/19											

DICKIE RANCH (CONGL)		24665 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177									
BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 271349		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4354 - 4382	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109

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

10		87	17	-0-	-70	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TABER RANCH "A"			WELL #: 106		RRCID -> 104132			COMPL. DATE 01/03/1983			TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675			
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-

TABER "A"			WELL #: 103		RRCID -> 184626			COMPL. DATE 09/22/1982			TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847			
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1		170
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	57	2	1	9	N	1		171
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	48	2	1	9	N	1		172
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	N	1		173
02		58 N	37	-0-	-21	-0-	36	2	1	9	N	1		174
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	N	1		175

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			
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
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

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			
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			-0-
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2		N	-0-			-0-
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
01		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
02		261 N	250	-0-	-11	-0-	250	2		N	-0-			-0-
*03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964											
GUESS			WELL #: 1		RRCID -> 117704			COMPL. DATE 08/08/1985			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

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

10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		6	
11		660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3	N	-0-		6	
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		6	
01		682 N	575	-0-	-107	-0-	575	3	N	-0-		6	
02		609 N	516	-0-	-93	-0-	516	3	N	-0-		6	
03		527 N	346	-0-	-181	-0-	346	3	N	-0-		6	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUB SURFACE OPERATIONS				828296									
HARRISS, V. (B)		WELL #:		3	RRCID ->	084821	COMPL. DATE	02/23/1978	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1662 - 1681	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2	N	-0-		-0-	
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-	

DOMINEY (CADD)		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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15

SANTA FE-ATCHISON		WELL #: 5A		RRCID -> 120106		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20

HICKS-SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 127754		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630				
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD B		WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			190

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

MCKEON GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094548		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924								
10	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					54
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					54
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					54
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					54
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	322	2			N	-0-					54
03	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					54

WALKER, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099462		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829								
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					6
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					6
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					6
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					6
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					6
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					6

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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 154861		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
DOUBLE -F- (STRAWN)				25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
AMEN OIL LLC				016944									
SNOWDEN HART		WELL #:		2	RRCID ->	137738	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 1653 - 1663		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	103	-0-	103	103		103	3	Y	-0-		-0-	
12	T. A.	107	-0-	107	210		107	3	Y	-0-		-0-	
01	T. A.	91	-0-	91	301		91	3	Y	-0-		-0-	
02	377	76	-0-	-301	-0-		76	3	Y	-0-		-0-	
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3	Y	-0-		-0-	
J-TEC OPERATING, LLC				427739				CNTY: PALO PINTO					
STUART		WELL #:		5401C	RRCID ->	167733	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 1602 - 1666		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
STUART 54		WELL #:		5C	RRCID ->	169372	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	1706	PERF. 1442 - 1499		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
STUART, S J "B"		WELL #:		2A	RRCID ->	211055	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1630 - 1642		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
STUART "54"		WELL #:		7 C	RRCID ->	212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1509 - 1624		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-	
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

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		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-	
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-	

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)			26784 600		ASSOCIATED		49B			CNTY: COMANCHE		
AMEN OIL LLC			016944									
ROGERS, FRED E.			WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988			TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	

PETEX			659782									
LAWSON HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988			TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774		
10	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-			7	
11	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-			7	
12	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-			7	
01	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-			7	
02	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-			7	
*03	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-			7	

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE													
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600													
BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
11		150 #	92	-0-	-58	-0-	92	2		N	-0-		-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
*02		145 #	83	-0-	-62	-0-	83	2		N	-0-		-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-

BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696													
10		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
11		90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-		-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
*02		87 #	55	-0-	-32	-0-	55	2		N	-0-		-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

UNDERWOOD, TROYAT 876173													
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683													
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-
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-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174													
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667													
10		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		-0-
11		240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-		-0-
12		217 #	165	-0-	-52	-0-	165	2		N	-0-		-0-
01		217 #	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-		-0-
*02		232 #	200	-0-	-32	-0-	200	2		N	-0-		-0-
03		248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-		-0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826													
10		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-		-0-
11		480 #	463	-0-	-17	-0-	463	2		Y	-0-		-0-
12		465 #	445	-0-	-20	-0-	445	2		Y	-0-		-0-
*01		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-		-0-
*02		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-		-0-
*03		529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-		-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019 - P/A 05/28/19

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2019 - PLUGGED 05/20/19

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					18
11	390 #	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					18
12	403 #	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					18
01	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					18
*02	377 #	266	-0-	-111	-0-	266	2			N	-0-					18
03	403 #	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					18

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 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

10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

10	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		N	-0-					-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-					-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-					-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//	26787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COMANCHE		
RUTLEDGE, KENNY			739150					
SANDERS, H. J.		WELL #:	1	RRCID -> 055309	COMPL. DATE 08/28/1972	TOTAL DEPTH 3029	PERF. 2494	- 2504
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	DELQ PR	73	-0-	73 B	73	4 1	69 2	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	73			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	73			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58 B	15			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			15					
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15			-0-

CLARK		WELL #:	1 T	RRCID -> 076417	COMPL. DATE 02/21/1978	TOTAL DEPTH 2642	PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965						
KEITH		WELL #:	1 L	RRCID -> 055147	COMPL. DATE 06/21/1972	TOTAL DEPTH 4777	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)		26787 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY		739150						
CLARK		WELL #:	1 C	RRCID -> 076418	COMPL. DATE 02/21/1978	TOTAL DEPTH 2642	PERF. N/A	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965						
KEITH		WELL #:	1 U	RRCID -> 055609	COMPL. DATE 06/22/1972	TOTAL DEPTH 4777	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

DYESS (FRY SAND)		26892 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR		
WINCO OIL INC.		931332								
DYESS AIR FORCE BASE		WELL #: 2		RRCID -> 070036		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

EVV (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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
NEWELL 12-2		WELL #: 2D		RRCID -> 156272		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2019 - P/A 09/18/19										

NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 158939		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

EASTLAND COUNTY REGULAR 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

10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ARCHER PETROLEUM 028882
 WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BACON ENERGY 042398
 KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		//CONT.// 042398										
KINNEBREW, L. L.		WELL #: 2A		RRCID -> 141982		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 1562		PERF. 1492 - 1502		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #: 2		RRCID -> 155313		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3210 - 3230		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #: 1		RRCID -> 155315		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3370 - 3386		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABBOTT-REYNOLDS		WELL #: 1A		RRCID -> 189440		COMPL. DATE 03/26/1981		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3852 - 3860		
10	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REYNOLDS, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 196162		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH 3439		PERF. 3377 - 3386		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REYNOLDS, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 196163		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3394 - 3399		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEARD -4-		WELL #: 4 A		RRCID -> 224770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3481 - 3518		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138															
HAILEY D WELL #: 4 RRCID -> 282981 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2912 - 3400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIE WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753															
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-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A															
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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															
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806															
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799															
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-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
ELMA WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 138544		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 3317 - 3930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	382 2	1 9	N	1		90
11	383 R	383	-0-	-0-	-0-	369 2	14 9	N	13		103
12	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		103
01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		103
02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		103
*03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	341 2	6 9	N	5		108

RICHTER, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141246		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2641 - 3117	
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		2
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		2
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-		2
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-		2
02	29 #	5	-0-	-24	-0-	5 2		Y	-0-		2
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-		2

MULLOY, J.J.		WELL #: 8		RRCID -> 141402		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 1730		PERF. 1507 - 1559	
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-
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-

BROWN - FUNK, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 146063		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 3936		PERF. 3341 - 3381	
10	372 #	294	-0-	-78	-0-	284 2	10 9	N	9	161 1	18
11	360 #	301	-0-	-59	-0-	269 2	32 9	N	29		47
12	372 #	323	-0-	-49	-0-	294 2	29 9	N	26		73
01	372 #	341	-0-	-31	-0-	318 2	23 9	N	21		94
02	319 #	318	-0-	-1	-0-	297 2	21 9	N	19		113
*03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	309 2	17 9	N	15		128

SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 163566		COMPL. DATE 02/28/1992		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 3056 - 3074	
10	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		-0-
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-		-0-
02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
*03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-

HAGAR		WELL #: 3		RRCID -> 257637		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3404 - 3454	
10	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING, FAY		WELL #: 1		RRCID -> 272539		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3247 - 3741	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
STATE		WELL #:		3A	RRCID ->	282497	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	3195 -	3205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
10		68 R	68	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11		60 #	56	-0-	-4	56	2		N	-0-			-0-
12		62 #	57	-0-	-5	57	2		N	-0-			-0-
01		62 #	55	-0-	-7	55	2		N	-0-			-0-
02		58 #	53	-0-	-5	53	2		N	-0-			-0-
03		62 #	61	-0-	-1	61	2		N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3178 -	3189
10		217 #	203	-0-	-14	203	2		N	-0-			-0-
11		210 #	169	-0-	-41	169	2		N	-0-			-0-
12		217 #	170	-0-	-47	170	2		N	-0-			-0-
01		217 #	166	-0-	-51	166	2		N	-0-			-0-
02		203 #	160	-0-	-43	160	2		N	-0-			-0-
03		217 #	184	-0-	-33	184	2		N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152 -	3276
10		217 #	203	-0-	-14	203	2		N	-0-			-0-
11		210 #	169	-0-	-41	169	2		N	-0-			-0-
12		217 #	170	-0-	-47	170	2		N	-0-			-0-
01		217 #	166	-0-	-51	166	2		N	-0-			-0-
02		203 #	160	-0-	-43	160	2		N	-0-			-0-
03		217 #	184	-0-	-33	184	2		N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157 -	3167
10		217 #	203	-0-	-14	203	2		N	-0-			-0-
11		210 #	170	-0-	-40	170	2		N	-0-			-0-
12		217 #	169	-0-	-48	169	2		N	-0-			-0-
01		217 #	166	-0-	-51	166	2		N	-0-			-0-
02		203 #	160	-0-	-43	160	2		N	-0-			-0-
03		217 #	186	-0-	-31	186	2		N	-0-			-0-

CDJ OIL CO.				140598									
HOOPER-MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	144935	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3289 -	3299
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	148347	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3315 -	3321
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724							
BREWER, F. "A"				WELL #: A002	RRCID -> 229307	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3495	-	3514	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
THOMPSON, DAVE				WELL #: 3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3267	-	3398	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, DAVE				WELL #: 2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH 3695	PERF. 3240	-	3374	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNOW-HARRELL				WELL #: 10	RRCID -> 129515	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3746	-	3762	
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		-0-
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-		-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		-0-
02	58 #	45	-0-	-13	-0-	45 2		N	-0-		-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		-0-

SNOW-HARRELL				WELL #: 11	RRCID -> 129518	COMPL. DATE 02/17/1987	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3740	-	3760	
10	54 R	54	-0-	-0-	-0-	52 2	2 9	N	2		70
11	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		70
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	40 2	8 9	N	7		77
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	42 2	12 9	N	11		88
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		88
*03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		88

OPAL				WELL #: 1	RRCID -> 131129	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 3489	PERF. 3249	-	3378	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SQUIRES		WELL #:		1	RRCID ->	133170	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3596 - 3636
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-
11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
02	58 #	34	-0-	-24	-0-	34	2		N	-0-		-0-
03	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-		-0-

CAPPS		WELL #:		1	RRCID ->	134347	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	3754	PERF.	3616 - 3644
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-
11	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		-0-
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-
01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-
02	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		-0-
03	341 #	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-		-0-

ERVIN		WELL #:		2	RRCID ->	137867	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3358 - 3368
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-
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-

GREENHAW, MORRIS R.		331530										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 21	RRCID ->	239029	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3423 - 3443
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3		N	-0-		-0-
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-		-0-
01	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-		-0-
*02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		29H	RRCID ->	265305	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	3290 - 3300
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-		-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-		-0-
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		-0-
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02	29 #	5	-0-	-24	-0-	5	3		N	-0-		-0-
03	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
HOFFMANN OIL COMPANY 391155												
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86

ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

J & J WHITESIDE INC. 427649												
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733												
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430												
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070												
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CROWDER WELL #: 4 RRCID -> 287292 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 972 - 978												
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-		-0-	
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-	
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-	
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-	

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355													
KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 3645													
10		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
11		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		-0-	
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
01		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-	
02		58 #	50	-0-	-8	-0-	50	3	N	-0-		-0-	
03		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-	

MITCHELL, RODNEY 571775													
CROWELL, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534													
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-	
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-	

MOGUL RESOURCES, LLC 573657													
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125			N	NO RPT		-0-	

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486													
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-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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													
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
11		90 #	37	-0-	-53	-0-	37	3	N	-0-		-0-	
12		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-	
01		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
*02		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
03		93 # NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND										
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110										
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-
11	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3		N	-0-
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-
01	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-
*02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630										
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-
11	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	3		N	-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-
*02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315										
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-
11	90 #	34	-0-	-56	-0-	34	3		N	-0-
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-
*02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810										
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-
11	120 #	44	-0-	-76	-0-	44	3		N	-0-
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-
01	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-
*02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270										
10	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244				N	NO RPT

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276										
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
11	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3		N	-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-
*02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

RED GAP OIL & GAS LLC				697026								
SCHAEFER				WELL #: 8	RRCID -> 287536	COMPL. DATE 07/05/2019	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2909	- 2968			
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					-0-	
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					-0-	
12	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3			-0-	
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			-0-	
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

RHYNE, J.V.				706379								
CURRY, S. O.				WELL #: 1	RRCID -> 262640	COMPL. DATE 01/21/2011	TOTAL DEPTH 2543	PERF. 2352	- 2358			
10	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			-0-	
11	60	#	14	-0-	-46	-0-	14	2			-0-	
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					-0-	
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					-0-	
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-					-0-	
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					-0-	

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291								
HITTSOON -C-				WELL #: 4 C	RRCID -> 263009	COMPL. DATE 03/06/2012	TOTAL DEPTH 3788	PERF. 3163	- 3207			
10	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			-0-	
11	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			-0-	
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			-0-	
01	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			-0-	
02	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			-0-	
*03	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			-0-	

HITTSOON -C-				WELL #: 1	RRCID -> 263227	COMPL. DATE 09/01/1930	TOTAL DEPTH 3735	PERF. 3730	- 3735			
10	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			-0-	
11	807	R	807	-0-	-0-	-0-	807	3			-0-	
12	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	3			-0-	
01	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			-0-	
02	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			-0-	
*03	986	R	986	-0-	-0-	-0-	986	3			-0-	

SAVED BY GRACE ENERGY LLC				749112								
PROCTOR, M.O. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 131128	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 3070	- 3090			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					191	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					191	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					191	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					191	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					191	

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
SAVED BY GRACE ENERGY LLC										//CONT.// 749112							
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT			
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4	

SEVEN CROSS OPERATING, LLC										767834							
BOUQUET, T.										WELL #: 1		RRCID -> 123754		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

SHULTS, ROBERT L.										779235							
SHULTS, CECIL G.										WELL #: 1		RRCID -> 181965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

SO OPERATING COMPANY										800281							
CARR, J.C.										WELL #: 1		RRCID -> 118201		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617	
10		155 #	1	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				-0-	
11		150 #	1	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				-0-	
12		155 #	1	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				-0-	
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				-0-	
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				-0-	
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				-0-	

CARR, J. C.										WELL #: 2		RRCID -> 138545		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930	
10		93 #	1	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				-0-	
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12		93 #	1	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				-0-	
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				-0-	
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				-0-	

STOVALL, HOWARD										824340							
SPENCER										WELL #: 1		RRCID -> 134391		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170	
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-				-0-	
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-				-0-	
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-				-0-	
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-				-0-	
02		29 #	18	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-				-0-	
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-				-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340												
SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-	-0-	-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-	-0-	-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-	-0-	-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-	-0-	-0-
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	18	3		N	-0-	-0-	-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-	-0-	-0-

EUDY												
WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062												
10	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-	49
11	300 #	274	-0-	-26	-0-	274	3		N	-0-	-0-	49
12	341 #	294	-0-	-47	-0-	294	3		N	-0-	-0-	49
01	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3		N	-0-	-0-	49
02	319 #	284	-0-	-35	-0-	284	3		N	-0-	-0-	49
03	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	3		N	-0-	-0-	49

T-SQUARE PETROLEUM CO.												
833912												
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

TAFF												
WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

WATSON, DALTON												
901144												
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)												
ANDERSON PRODUCTION												
BRASHEARS, H.												
WELL #: 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
022922												
RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011												

ALVEY												
WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A												
10		DLQ G-10	861	-0-	861	861	861	2				-0-
11		DLQ G-10	831	-0-	831	1692	831	2				-0-
12		800 N	796	-0-	-4	1688	796	2				-0-
01		2280 N	592	-0-	-1688	-	592	2				-0-
*02		696 N	696	-0-	-0-	-	696	2				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN, HAROLD "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727												
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						84
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						119
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						144
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						156
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					156

HAMILTON, DAN EST.												
WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628												
10		DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2				-0-
11		DLQ G-10	10	-0-	10	26	10	2				-0-
12		36 N	10	-0-	-26	-	10	2				-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-	10	2				-0-
*02		8 N	8	-0-	-0-	-	8	2				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAMILTON, DAN EST.												
WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626												
10		DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2				-0-
11		DLQ G-10	51	-0-	51	90	51	2				-0-
12		143 N	53	-0-	-90	-	53	2				-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-	50	2				-0-
*02		40 N	40	-0-	-0-	-	40	2				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAMILTON, DAN EST.												
WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625												
10		DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2				-0-
11		DLQ G-10	15	-0-	15	27	15	2				-0-
12		41 N	14	-0-	-27	-	14	2				-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-	14	2				-0-
*02		12 N	12	-0-	-0-	-	12	2				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			25
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2		N	-0-			25
12		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		N	-0-			25
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			25
*02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			25
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002													
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			2
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			2
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-			2
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			2
02		145 N	137	-0-	-8	-0-	137 2		N	-0-			2
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030													
10		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			36
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			36
12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			36
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			36
*02		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			36
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			36

CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706												
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622												
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	14
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	14
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	192	2	2	9	N	2	16
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	16
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-	16
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	16

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012 FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736												
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	65
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	65
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	65
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	65
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-	65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532												
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-	124
11	1230 N	887	-0-	-343	-0-	887	2			N	-0-	124
12	1209 N	961	-0-	-248	-0-	957	2	4	9	N	4	128
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-	128
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	N	7	135
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508												
10	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-	56
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-	56
12	651 N	66	-0-	-585	-0-	66	2			N	-0-	56
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	56
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	56
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	130
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	357	2	3	9	N	133
12		434 N	380	-0-	-54	-0-	377	2	3	9	N	136
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	139
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	142
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	142

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151												
10		7750	2352	-0-	-5398	5962	2345	2	7	9	N	42
11		7246	1284	-0-	-5962	-0-	1284	2			N	42
12		2697 #	2462	-0-	-235	-0-	2462	2			N	42
01		2635 #	2521	-0-	-114	-0-	2521	2			N	42
02		2407 #	2122	-0-	-285	-0-	2113	2	9	9	N	50
03		2356 #	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	50

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061												
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	33
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	33
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	33
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	33
02		203 N	181	-0-	-22	-0-	181	2			N	33
03		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	33

BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450												
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986												
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-
02		87 N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-
*03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966												
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-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												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060										
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	99
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	99
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	99
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	99

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798										
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846										
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			-0-

SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776										
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			-0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979										
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046										
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-

SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884										
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			-0-

SIBLEY WELL #: 22A RRCID -> 134899 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 990 PERF. 868 - 878										
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
SIBLEY		WELL #:		23A	RRCID ->	135859	COMPL. DATE	08/28/1990	TOTAL DEPTH	864	PERF.	826 -	864		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41	2	N	-0-				-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-			94	2	N	-0-				-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-			92	2	N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		24A	RRCID ->	137523	COMPL. DATE	01/02/1991	TOTAL DEPTH	932	PERF.	777 -	820		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14	2	N	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2	N	-0-				-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2	N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		29A	RRCID ->	141038	COMPL. DATE	03/05/1992	TOTAL DEPTH	847	PERF.	820 -	847		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14	2	N	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2	N	-0-				-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2	N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		27A	RRCID ->	141047	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	961	PERF.	853 -	856		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14	2	N	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2	N	-0-				-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2	N	-0-				-0-

N.C. GAILEY "A" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142118	COMPL. DATE	06/15/1992	TOTAL DEPTH	3257	PERF.	1474 -	1618		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		32A	RRCID ->	144044	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	740	PERF.	733 -	740		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14	2	N	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2	N	-0-				-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2	N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		I 5BR	RRCID ->	147527	COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3004 -	3010		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14	2	N	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2	N	-0-				-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2	N	-0-				-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250																	
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	67	2	4	9	N	4					40
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	N	5					45
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	77	2	7	9	N	6					51
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	N	4					55
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	72	2	6	9	N	5					60
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	75	2	3	9	N	3					63

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642																	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563																	
10		124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11		120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490																	
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	113
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21 2		N	-0-	113
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	113
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	113
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
03		62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	26 2		N	-0-	113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2019 - P/A 10/10/19												

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675								
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 208575		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2019 - P/A 10/10/19										

BENNETT		WELL #: 4		RRCID -> 208579		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2019 - P/A 10/10/19										

C S J, INC.		121073		RRCID -> 063238		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A		
DRAKE A		WELL #: 1								
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-
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-

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C.		123567		RRCID -> 129120		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874		
COOPER		WELL #: 1								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CDJ OIL CO.		140598		RRCID -> 093449		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454		
STANSELL, W. G.		WELL #: 2								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC		215939		RRCID -> 151112		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716		
WEISER		WELL #: 1								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 063760		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A		
NORTH CENTRAL RANGER UNIT		WELL #: 1201								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
 CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470

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

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644

10	103	52	-0-	-51	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488

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-
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-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456

10	527 N	405	-0-	-122	-0-	397	2	8	9	N	7					59
11	510 N	159	-0-	-351	-0-	155	2	4	9	N	4					63
12	496 N	47	-0-	-449	-0-	39	2	8	9	N	7					70
01	403 N	55	-0-	-348	-0-	49	2	6	9	N	5					75
02	145 N	39	-0-	-106	-0-	39	2			N	-0-					75
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					75

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
HARRELL		WELL #:		9	RRCID ->	196692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3733 - 3755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
*02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-

FOX, A. L.				281293									
FOX A.L.		WELL #:		1	RRCID ->	062927	COMPL. DATE	02/23/1963	TOTAL DEPTH	1445	PERF.	N/A	
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-
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-

GREENHAW, MORRIS R.				331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 13	RRCID ->	227136	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	3707	PERF.	3592 - 3610	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-			-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
*02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 9	RRCID ->	227508	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3790	PERF.	3710 - 3730	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1302	RRCID ->	244856	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3400 - 3410	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3		N	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
*02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

HEROD, BILL				379925									
COZART, B. P.		WELL #:		2	RRCID ->	017869	COMPL. DATE	08/13/1931	TOTAL DEPTH	2175	PERF.	2168 - 2175	
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940															
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206															
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306															
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				86
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				86
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				86
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-				86
02	14B2 EXT	38	-0-	-0-	-0-	38	38	2		N	-0-				86
03	14B2 EXT	64	-0-	-0-	-0-	64	102	2		N	-0-				86

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733															
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-
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-

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698												
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-
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-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070												
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290												
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
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

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOWRANCE INC. 511345												
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895												
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-
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-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912												
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-	-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-	-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-	-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-	-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
11	510 N	26	-0-	-484	-0-	26	3			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A												
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2019 - P/A 10/14/19												
ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791												
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MINGUS OIL & GAS ROBINSON 569683 WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MOGUL RESOURCES, LLC JONES 573657 WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160												
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792												
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110										
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	166					5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	166					5
12	166	-0-	-0-	-166	-0-					5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267										
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					83
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			83
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			83
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			83
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					83
03	1147 N NO RPT	-0-	-0-	-1147	-0-					83

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730										
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MURDOCH, K. E. 593995										
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832										
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NT MINERALS, LLC 615872										
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589										
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
PENDRAGON OIL CO. 651162														
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			1
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			1
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			1
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			1
*02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351														
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217														
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			2
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			2
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			2
*01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			2
*02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268														
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			12
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			12
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			12
*01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			12
*02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			12
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

PETEX 659782 GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920														
10		1085 N	945	-0-	-140	-0-	945	2		N	-0-			16
11		1050 N	827	-0-	-223	-0-	827	2		N	-0-			16
12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			16
*01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1 9	N	-1			17
*02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			17
*03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			17

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482														
10		713 N	556	-0-	-157	-0-	556	2		N	-0-			34
11		690 N	376	-0-	-314	-0-	376	2		N	-0-			34
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			34
*01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	619	2	28 9	N	25			59
*02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			59
*03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			59

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
REO OPERATING LLC 701876												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROCK OPERATING 722855												
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651												
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-
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-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054												
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761												
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-	-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-	-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-	-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-	-0-
03		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3		N	-0-	-0-

S & R GAS 740896												
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322												
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-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
S & R GAS //CONT.// 740896														
CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
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-	
CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316														
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-	
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-	
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315														
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-	
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-	
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419														
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573														
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450														
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-		325	2	44	9	N	40	161 1	30
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-		318	2	53	9	N	48		78
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-		309	2	62	9	N	56		191
*01	371 N	371	-0-	-0-	-0-		309	2	62	9	N	56		191
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-		289	2	44	9	N	40	146 1	85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		85
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912														
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285															
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A															
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864															
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-			-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02		145 N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428															
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			99
11		210 N	50	-0-	-160	-0-	50	3			N	-0-			99
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			99
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			99
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			99
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN															
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834															
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622															
10	DLQ	G-10	59	-0-	59	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
11		484 N	50	-0-	-434	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER)		//CONT.//		27437 510	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
ARBEN OIL, INC.		//CONT.//		028802									
DEVANNEY		WELL #:		2	RRCID ->	091158	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2467 - 2478	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

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	
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
11	360 N	233	-0-	-127	-0-	233	3		N	-0-			-0-
12	434 N	240	-0-	-194	-0-	240	3		N	-0-			-0-
01	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #:		5	RRCID ->	196727	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	3868 - 3872	
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3		N	-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-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	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-

ECHOLS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	034277	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	4036	PERF.	3970 - 4025	
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02	145 N	58	-0-	-87	-0-	58	3		N	-0-			-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200													
SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-				-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-				-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-				-0-
02	174 N	100	-0-	-74	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005						
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-				-0-
11	870 N	807	-0-	-63	-0-	-0-	807	3		N	-0-				-0-
12	868 N	758	-0-	-110	-0-	-0-	758	3		N	-0-				-0-
01	868 N	787	-0-	-81	-0-	-0-	787	3		N	-0-				-0-
02	783 N	656	-0-	-127	-0-	-0-	656	3		N	-0-				-0-
*03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-				-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964						
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-				-0-
02	116 N	72	-0-	-44	-0-	-0-	72	3		N	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880						
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-				-0-
11	330 N	165	-0-	-165	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-				-0-
01	341 N	262	-0-	-79	-0-	-0-	262	3		N	-0-				-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-				-0-
03	279 N	193	-0-	-86	-0-	-0-	193	3		N	-0-				-0-

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938						
10	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	-0-	2037	3	24	9	N	22			77
11	2250 N	1949	-0-	-301	-0-	-0-	1915	3	34	9	N	31	54	1	54
12	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	-0-	1953	3	40	9	N	36			90
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	3	55	9	N	50	68	1	72
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	3	31	9	N	28			100
*03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2242	3	35	9	N	32	70	1	62

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 017644		COMPL. DATE 10/09/1955			TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900						
WEST, C. K. -C-		WELL #: 1													
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	4	4	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	8	4	2		Y	-0-				-0-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			135
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			135
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			135
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			135
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2			135
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	10	5	2			135

VAN OPERATING, LTD.				881442				CNTY: STEPHENS			
RANCH, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	017650	COMPL. DATE	07/19/1957	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 4046 - 4052
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019 - P/A 11/26/19											

RANCH, P. K.				2	RRCID ->	017651	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3956 - 3962
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2019 - P/A 12/06/19											

RANCH, P. K.				3	RRCID ->	017652	COMPL. DATE	10/21/1968	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3912 - 3922
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2019 - P/A 11/15/19											

RANCH, P. K.				4	RRCID ->	017653	COMPL. DATE	05/23/1960	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 4034 - 4090
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2019 - P/A 11/08/19											

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)				27577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462							
GUY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	218149	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	3603	PERF. 3435 - 3447
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
GUY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 221322		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2	Y	-0-	-0-	
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-	-0-	
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	Y	-0-	-0-	
02	116 N	87	-0-	-29	-0-	87	2	Y	-0-	-0-	
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	Y	-0-	-0-	

GUY RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 224902		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437			
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2	Y	-0-	-0-	
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-	-0-	
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	Y	-0-	-0-	
02	116 N	87	-0-	-29	-0-	87	2	Y	-0-	-0-	
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	Y	-0-	-0-	

GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419			
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2	Y	-0-	-0-	
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-	-0-	
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	Y	-0-	-0-	
02	116 N	87	-0-	-29	-0-	87	2	Y	-0-	-0-	
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	Y	-0-	-0-	

GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389			
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2	Y	-0-	-0-	
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-	-0-	
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	Y	-0-	-0-	
02	116 N	87	-0-	-29	-0-	87	2	Y	-0-	-0-	
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	Y	-0-	-0-	

GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	-0-	
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2	Y	-0-	-0-	
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2	Y	-0-	-0-	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	Y	-0-	-0-	
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	71	2	Y	-0-	-0-	
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	Y	-0-	-0-	

GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	-0-	
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2	Y	-0-	-0-	
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2	Y	-0-	-0-	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	Y	-0-	-0-	
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	71	2	Y	-0-	-0-	
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	Y	-0-	-0-	

GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	-0-	
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2	Y	-0-	-0-	
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2	Y	-0-	-0-	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	Y	-0-	-0-	
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	71	2	Y	-0-	-0-	
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	Y	-0-	-0-	

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

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			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		786408											
YOUNG, FANNIE		WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3936 - 3942			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.		858427		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
WASHBURN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 3964 - 3970			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
01	310 N	145	-0-	-165	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
02	290 N	124	-0-	-166	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER)
PEBA OIL & GAS, INC.
DWORSKY "A"

28435 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
648640

WELL #: RRCID -> 208599 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

ELMDALE, S. (CADDO)
TRISTAR OIL & GAS
ESTES, N. A.

28630 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
871133

WELL #: 1 RRCID -> 043692 COMPL. DATE 11/01/1964 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

ELY'S CHOICE
PROCO OPERATING CO., INC.
FLOYD, JAMES W.

28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
679595

WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

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

EMILY (ELLENBURGER)
D.J. & T. ENERGY
SEALY SMITH "B"

28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
196227

WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			82
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

EMORY (BIG SALINE)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
MONTY WATSON CONE

28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
033523

WELL #: 19 RRCID -> 042808 COMPL. DATE 07/10/1967 TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	27	-0-	27 B	31	27 3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	31			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	31			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	31			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		31								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	31			N	NO RPT		-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642			
10	112	197	-0-	85 B	336	197 3		N	-0-	-0-	
11	240	64	-0-	-176 B	160	64 3		N	-0-	-0-	
12	197 N	37	-0-	-160 B	-0-	37 3		N	-0-	-0-	
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
02	58 N	26	-0-	-32 B	-0-	26 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A			
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		N	-0-	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	12	-0-	12 B	20	12 3		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	8	-0-	8 B	28	8 3		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	7	-0-	7 B	35	7 3		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	8	-0-	8 B	43	8 3		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	3	-0-	3 B	46	3 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		46								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	46			N	NO RPT	-0-	

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	3	-0-	3 B	5	3 3		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	6	-0-	6 B	11	6 3		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	8	-0-	8 B	19	8 3		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	2	-0-	2 B	21	2 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		21								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	21			N	NO RPT	-0-	

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495			
10	35 N	20	-0-	-15 B	-0-	20 3		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495							
10	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3	N	-0-				-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3	N	-0-				-0-
12	9	N	4	-0-	-5	B	-0-	4	3	N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	29	N	7	-0-	-22	B	-0-	7	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	B	-0-			N	NO RPT				-0-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488							
10	14B2	EXT	15	-0-	15	B	18	15	3	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	18			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	2	-0-	2	B	20	2	3	N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	B	23	3	3	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	2	-0-	2	B	25	2	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				25										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	25			N	NO RPT				-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468							
10	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		WELL #: 1		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A					
10	217	S	160	-0-	-57	B	-0-	160	2	N	-0-				62
11	240	S	143	-0-	-97	B	-0-	143	2	N	-0-				62
12	186	S	164	-0-	-22	B	-0-	164	2	N	-0-				62
01	185	S	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2	N	-0-				62
02	178	S	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2	N	-0-				62
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	190	S	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-				62

EMORY (BIG SALINE) TRACER OPERATING, INC. RITCHIE -A-		//CONT.//		28947 250	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO					
				863965										
		WELL #:		2	RRCID ->	043471	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4272	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE 4116) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP CONE 10				28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
				033523										
		WELL #:		1102	RRCID ->	167682	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3782 - 3796			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	12 N NO RPT	-0-	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE "9"				WELL #:	901	RRCID ->	168985	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	4749	PERF. 3945 - 4007		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE "9"				WELL #:	902	RRCID ->	170606	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3734 - 3803		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE OIL, INC. MANSELL				076765					CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:		1	RRCID ->	235691	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	4703	PERF. 3680 - 3696			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

DELTA OIL & GAS LTD. BELDING				213703					CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:		1	RRCID ->	283630	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4034 - 4045			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7750 X	6084	-0-	-1666	-0-	6071	3	13	9	N	12			193
11	7470 X	5520	-0-	-1950	-0-	5470	3	50	9	N	45	165	1	73
12	7316 X	5621	-0-	-1695	-0-	5599	3	22	9	N	20			93
01	6789 X	5037	-0-	-1752	-0-	5025	3	12	9	N	11			104
02	5945 X	4700	-0-	-1245	-0-	4679	3	21	9	N	19			123
03	6076 X	4713	-0-	-1363	-0-	4702	3	11	9	N	10			133

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

PITCOCK, INC.				665870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
GREEN, F.				WELL #: 10	RRCID -> 224281	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 4577	PERF. 4144	- 4149					
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2				N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2				N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2				N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	143 2	6 9			N	5			5
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2				N	-0-			5
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2				N	-0-			5

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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIRDWELL, EMORY				WELL #: 2	RRCID -> 098121	COMPL. DATE 09/02/1981	TOTAL DEPTH 3945	PERF. 3906	- 3916					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATTIS OPERATING INC.				036637	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 4C	RRCID -> 173129	COMPL. DATE 03/24/1999	TOTAL DEPTH 3854	PERF. 3636	- 3643					
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3				N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3				N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3				N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 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-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CANTEY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 123405	COMPL. DATE 01/27/1987	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3695	- 3700					
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2019 - P/A 11/12/19										

PETTIT, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 017674		COMPL. DATE 07/24/1957		TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2728 - 2748		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2019 - P/A 11/20/19										

RUDD, G. T.		WELL #: 2		RRCID -> 017675		COMPL. DATE 08/13/1957		TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2635 - 2668		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2019 - P/A 11/15/19										

ENLOW (CADD)		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		
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23

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		
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-
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-

GREENHAW, MORRIS R.		331530								
CHISOM, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184		
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-
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-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720		
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	60 #	24	-0-	-36	-0-	24 3	N	-0-		-0-
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-		-0-
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-		-0-
*02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH					
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 11	RRCID ->	227484	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3666 - 3686			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566			
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697			
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11		90 #	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-			-0-
12		93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
*02		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDSTONE SERVICES, LLC		WELL #:		748023	RRCID ->	193556	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1235 - 1239			
PACK, H. N.				1											
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/19															

TORCH OPERATING LLC		WELL #:		862620	RRCID ->	221695	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2185 - 2195			
MAULDIN, C. W. GAS UNIT				3											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKWELL, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844			
10		14B2 EXT	439	-0-	439	1164	140	1	299	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	326	-0-	326	1490	88	1	238	2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	265	-0-	265	1755	82	1	183	2	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	296	-0-	296	2051	96	1	200	2	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	268	-0-	268	2319	98	1	170	2	N	-0-			-0-
03		0 W	260	-0-	260	2579	109	1	151	2	N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH														
ATTIS OPERATING INC. 036637														
CUMMING CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	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-

MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629														
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	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-

MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819														
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREAT SOUTHERN TERRELL, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256														
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-
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-

GREENHAW, MORRIS R. CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114233				N	NO RPT			-0-

ERNEST REICH CHAMBERS, R. H. LLC BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106														
10	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	403 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
01	403 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02	377 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2		N	-0-			-0-

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: EASTLAND	
CHAMBERS, R. H. LLC		//CONT.//		143549								
SCHOOR, ALBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	017626	COMPL. DATE	01/07/1963	TOTAL DEPTH	3206	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		310 N	209	-0-	-101 B	-0-	209 2	N	-0-			79
11		270 N	183	-0-	-87 B	-0-	183 2	N	-0-			79
12		248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 2	N	-0-			79
01		217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157 2	N	-0-			79
02		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			79

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		217 N	109	-0-	-108 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
11		210 N	91	-0-	-119 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
12		155 N	4	-0-	-151 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
01		124 N	52	-0-	-72 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-

REICH, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	074749	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	3757	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
11		60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
12		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
01		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
02		29 N	2	-0-	-27 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		248 N	2	-0-	-246 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-

REICH, TIMOTHY E.		WELL #:		1	RRCID ->	122430	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3165 - 3186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		186 N	93	-0-	-93 B	-0-	92 3	1 9 N	1			21
11		180 N	79	-0-	-101 B	-0-	77 3	2 9 N	2			23
12		124 N	19	-0-	-105 B	-0-	18 3	1 9 N	1			24
01		93 N	51	-0-	-42 B	-0-	48 3	3 9 N	3			27
02		87 N	80	-0-	-7 B	-0-	78 3	2 9 N	2			29
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	82 3	1 9 N	1			30

DENT, DONNIE D.		WELL #:		1	RRCID ->	278804	COMPL. DATE	09/18/1977	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3201 - 3228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		279 N	138	-0-	-141 B	-0-	135 3	3 9 N	3			21
11		240 N	116	-0-	-124 B	-0-	113 3	3 9 N	3			24
12		217 N	54	-0-	-163 B	-0-	52 3	2 9 N	2			26
01		124 N	90	-0-	-34 B	-0-	88 3	2 9 N	2			28
02		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	230 3	1 9 N	1			29
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	121 3	1 9 N	1			30

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EUREKA (CADDO)			29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX			659782									
BENTLEY "2952"			WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3250 - 3260	
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-			-0-
11	270 N	33	-0-	-237	-0-	33	2	N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615									
STAPP, D.C.			WELL #: 1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3324 - 3356	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EUREKA (CONGLOMERATE)			29620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX			659782									
COMPTON -34-			WELL #: 1		RRCID -> 069184		COMPL. DATE 05/16/1976		TOTAL DEPTH 3990		PERF. N/A	
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-			-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
*03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-			-0-

COMPTON, RUBY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3878 - 3890	
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-			-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
*03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-			-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EUREKA (DUFFER)		//CONT.//		29620 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
QUAIL WELL SERVICE, INC.		//CONT.//		684502										
LOVING SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	267287	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3978 - 3988			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKELVAIN		WELL #:		3	RRCID ->	269835	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3920 - 3930			
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-

EUREKA (STRAWN)		29620 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502												
LOVING SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	270005	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	2292	PERF. 2250 - 2260			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

F. WYLIE (CONGL.)		29935 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
WYLIE, FRED, JR.		945475												
WYLIE, FRED JR.		WELL #:		2	RRCID ->	126070	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	4128	PERF. 3752 - 3754			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WYLIE, FRED JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131843	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3908 - 3911			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964												
HAYDEN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	118051	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3741 - 3751			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170					
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			170					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170					

HAGAR "B"										WELL #:	1	RRCID ->	130030	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	3266	PERF.	2996 - 3012
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

BETTY										WELL #:	1	RRCID ->	285653	COMPL. DATE	02/25/1986	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3044 - 3050
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-					
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-					
*03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-					

KING ENERGY RESOURCES										465526									
BLACKWELL										WELL #:	1	RRCID ->	103336	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3314 - 3340
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

BLACKWELL "B"										WELL #:	3	RRCID ->	109102	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3307 - 3318
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26					

TK OPERATING										860912									
JAMESON										WELL #:	1	RRCID ->	101674	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3262 - 3290
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23					
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23					
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23					

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.// 29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
TK OPERATING		//CONT.// 860912													
JAMESON		WELL #: 2		RRCID -> 107457		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3258 - 3280							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					23
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					23
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					23

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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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							
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-

FINLEY 16		WELL #: 1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3712 - 3717							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SPARKS, A. C.		WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A							
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-
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-

FLAMING ARROW (ATOKA C)		31215 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223								
ALLEN-FORD "A"		WELL #:	3	RRCID ->	148439	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	4093 PERF. 3612 - 3618	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)		31522 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682								
GLENN LEECH ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	089104	COMPL. DATE	11/27/1973	TOTAL DEPTH	3005 PERF. 2992 - 2997	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORET (MISS)		31960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
SO OPERATING COMPANY DANIELS		800281								
		WELL #:	2	RRCID ->	082394	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3852 PERF. 3714 - 3730	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166

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	
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2019 - P/A 10/09/2019										

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)		32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
XPLORE OPERATING, LLC		946023												
JUSTICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4948 - 5050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-			-0-
02	145 N	116	-0-	-29	-0-	11	1	105	3	N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

COWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 4954 - 5049				
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURRAY, L. D.		WELL #: 2		RRCID -> 166067		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 5130		PERF. 4974 - 5076				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			18
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-			18
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-			18
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			18
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			18
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			18

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				
10	310 #	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-			8
11	300 #	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-			8
12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			8
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-			8
02	290 #	223	-0-	-67	-0-	223	2			N	-0-			8
03	372 #	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-			8

RICHTER, C.W.		WELL #: 2		RRCID -> 131713		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3226 - 3250				
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			3
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			3
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			3
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			3
02	29 #	5	-0-	-24	-0-	5	2			Y	-0-			3
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			3

FOSTER (MARBLE FALLS)			//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02		29 #	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-

LONG, TONY "A-1"			WELL #:		1	RRCID ->	267479	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 2634 - 3240			
10		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			19
11		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			19
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			19
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			19
02		29 #	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-			19
03		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			19

PARAGON OIL & GAS, LLC			639006												
FRALEY, JOE			WELL #:		2	RRCID ->	080547	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2955 - 2965			
10		124 #	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11		120 #	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12		62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01		62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02		29 #	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-

B.J. ALLEN UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	082256	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2946 - 2956			
10		341 #	83	-0-	-258	-0-	83	2			N	-0-			-0-
11		240 #	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12		248 #	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01		248 #	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
03		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			-0-

ROBERT H FORD UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	087592	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2934 - 2944			
10		310 #	36	-0-	-274	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11		150 #	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12		155 #	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01		93 #	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02		58 #	30	-0-	-28	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-

SMITH, CLIFFORD L.			WELL #:		2	RRCID ->	089132	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3046	PERF. 2938 - 2952			
10		279 #	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11		150 #	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12		124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01		124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02		58 #	10	-0-	-48	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		310 #	33	-0-	-277	-0-		30	2	3	9	-0-
11		150 #	10	-0-	-140	-0-		10	2			-0-
12		93 #	10	-0-	-83	-0-		10	2			-0-
01		62 #	10	-0-	-52	-0-		10	2			-0-
02		29 #	10	-0-	-19	-0-		10	2			-0-
03		31 #	5	-0-	-26	-0-		5	2			-0-

FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956												
10		217 #	48	-0-	-169	-0-		48	2			-0-
11		150 #	10	-0-	-140	-0-		10	2			-0-
12		155 #	20	-0-	-135	-0-		20	2			-0-
01		155 #	20	-0-	-135	-0-		20	2			-0-
02		58 #	20	-0-	-38	-0-		20	2			-0-
03		62 #	15	-0-	-47	-0-		15	2			-0-

RUTHERFORD, C. C. 738136 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960												
RUTHERFORD, C. C. WELL #: 1												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SO OPERATING COMPANY 800281 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990												
WUENSCHER WELL #: 1												
10	140 R	140	-0-	-0-	-0-			140	3			-0-
11	150 #	130	-0-	-20	-0-			130	3			-0-
12	155 #	135	-0-	-20	-0-			135	3			-0-
01	155 #	134	-0-	-21	-0-			134	3			-0-
02	145 #	127	-0-	-18	-0-			127	3			-0-
03	155 #	133	-0-	-22	-0-			133	3			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052												
10	124 #	87	-0-	-37	-0-			87	3			21
11	120 #	87	-0-	-33	-0-			87	3			21
12	124 #	90	-0-	-34	-0-			90	3			21
01	93 #	90	-0-	-3	-0-			90	3			21
02	87 #	83	-0-	-4	-0-			83	3			21
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-			93	3			21

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190 RRCID -> 282254 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950												
STROEBEL, C. G. "A" WELL #: 4												
10	31 #	24	-0-	-7	-0-			24	3			-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-			31	3			-0-
12	62 #	38	-0-	-24	-0-			38	3			-0-
01	62 #	29	-0-	-33	-0-			29	3			-0-
02	58 #	29	-0-	-29	-0-			29	3			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-			23	3			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 #		24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-				-0-
11	31 R		31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-
12	62 #		38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-				-0-
01	62 #		29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-				-0-
02	58 #		29	-0-	-29	-0-	29	3		N	-0-				-0-
03	31 #		23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-				-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 #		391	-0-	-12	-0-	391	2		N	-0-				42
11	380 R		380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-				42
12	383 R		383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-				42
*01	434 #		364	-0-	-70	-0-	364	2		N	-0-				42
02	377 #		90	-0-	-287	-0-	90	2		N	-0-				42
03	403 #	NO RPT		-0-	-403	-0-				N	NO RPT				42

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 #			-0-	-155	-0-				N	-0-				98
11	60 #			-0-	-60	-0-				N	-0-				98
12	62 #		6	-0-	-56	-0-	4	2	2	9	N	2			100
*01	57 R		57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				100
*02	13 R		13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				100
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 #		46	-0-	-78	-0-	46	2		N	-0-				7
11	120 #		53	-0-	-67	-0-	53	2		N	-0-				7
12	124 #		95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-				7
*01	184 R		184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-				7
*02	144 R		144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-				7
03	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT				7

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 #		249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-				75
11	249 R		249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-				75
12	248 #		233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-				75
*01	279 #		248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-				75
02	232 #		228	-0-	-4	-0-	228	2		N	-0-				75
03	248 #	NO RPT		-0-	-248	-0-				N	NO RPT				75

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 #		249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-				75
11	249 R		249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-				75
12	248 #		233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-				75
*01	279 #		248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-				75
02	232 #		228	-0-	-4	-0-	228	2		N	-0-				75
03	248 #	NO RPT		-0-	-248	-0-				N	NO RPT				75

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)		32348 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171							
KENDIG, H. L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140682		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589	
10	682 N	177	-0-	-505	-0-	177	2		19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				19
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		19

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WHARTON		32820 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
		WELL #: 5		RRCID -> 282694		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3845 - 3860	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2019 - P/A 11/14/19									

FRANCIS K. (GARDNER)		32520 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
ICE WELL SERVICES, INC.		421860							
DUNLAP		WELL #: 1		RRCID -> 282558		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3762	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FRANCIS K. (GARDNER)		//CONT.//		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	62	-0-	62	528				-0-
11		577 N	49	-0-	-528	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

XX RANCH				WELL #: 3034	RRCID -> 201381	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 3835	PERF. 3706	- 3718	
10	DLQ	G-10	62	-0-	62	530				-0-
11		580 N	50	-0-	-530	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

XX RANCH				WELL #: 101	RRCID -> 202403	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH 4071	PERF. 3725	- 3742	
10	DLQ	G-10	62	-0-	62	534				-0-
11		584 N	50	-0-	-534	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FRANK DOSS (DUFFER)				32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
EX-CEL RESOURCES, LLC				256790						
ELLIS-FARMER "D"				WELL #: 1	RRCID -> 104126	COMPL. DATE 01/29/1983	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 4002	- 4008	
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-				-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-				-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-				-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PETEX				659782						
JONES, DELTON				WELL #: 1	RRCID -> 097433	COMPL. DATE 11/28/1981	TOTAL DEPTH 4154	PERF. 3998	- 4002	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

VAN OPERATING, LTD.				881442						
DOSS, FRANK				WELL #: 5	RRCID -> 090386	COMPL. DATE 10/06/1980	TOTAL DEPTH 4374	PERF. 3998	- 4004	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				57
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				57
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				57
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				57
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				57
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				57

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019 - P/A 03/21/19

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

FRANKELL (STRAWN)		32639 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 075001		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL DEPTH 2060		PERF. N/A			
BALLARD															
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-
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-

CC OIL & GAS		140617		WELL #: 1		RRCID -> 072986		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 2211		PERF. N/A			
RAGLIN															
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3	6	9	N	5			308
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3	4	9	N	4			312
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			312
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-	-0-					N	NO RPT			312
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			312

SQUYRES OIL CO., INC.		810818		WELL #: 1		RRCID -> 017685		COMPL. DATE 09/11/1919		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2118 - 2132			
GOSWICK, J. H.															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FRANKEL, S. (STRAWN)		32640 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BURTON SERVICES, INC.		112251		WELL #: 1		RRCID -> 080237		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2000 - 2008			
JONES, VINSTON															
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-
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-

FRASIER (DUFFER)		32766 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
FOAG, INC.		274964		WELL #: 1		RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3891 - 3898			
LANGFORD															
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
*03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)		32766 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
FOAG, INC.		274964		WELL #: 1		RRCID -> 113415		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3704 - 3724			
FRASIER															
10	372 N	64	-0-	-308	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	180 N	56	-0-	-124	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
PETEX 659782										
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764										
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2	N	22
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2	N	22
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1 9	23
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3 9	26
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6 9	31
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	31

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										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 4 RRCID -> 110491 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 1464										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2019 - P/A 12/20/19										

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 6 RRCID -> 116298 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1465 - 1480										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19										

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 5 RRCID -> 144027 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1107 - 1108										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2019 - P/A 12/21/19										

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										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	42
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	42

OIL AND GAS DIVISION

FRENCH (4150)		//CONT.//		32990	700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.//		105675										
HINKSON, LAURA E.		WELL #:		7D	RRCID ->	110176	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4130 -	4135	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
11	8 N		8	-0-	-0-		8 2			N	-0-			-0-
12	5 N		5	-0-	-0-		5 2			N	-0-			-0-
01	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
*02	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	372 N		336	-0-	-36		336 2			N	-0-			72
11	330 N		317	-0-	-13		317 2			N	-0-			72
12	341 N		318	-0-	-23		318 2			N	-0-			72
01	364 N		364	-0-	-0-		364 2			N	-0-			72
02	319 N		286	-0-	-33		286 2			N	-0-			72
03	310 N	NO RPT		-0-	-310					N	NO RPT			72

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

10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAILY (CONGL.)				33707	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260692	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	3621	PERF.	3075 -	3085	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAILEY, N.C.		WELL #:		5	RRCID ->	128603	COMPL. DATE	09/14/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3054 -	3060	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	14	1	686	3	N	-0-		-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	N	-0-		-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	462	3	N	-0-		-0-
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	532	3	N	-0-		-0-
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	N	-0-		-0-
*03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	562	3	N	-0-		-0-

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995														
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	14	1	711	3	N	-0-		-0-
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	14	1	672	3	N	-0-		-0-
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	15	1	705	3	N	-0-		-0-
01		713 N	677	-0-	-36	-0-	13	1	664	3	N	-0-		-0-
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	N	-0-		-0-
03		713 N	708	-0-	-5	-0-	17	1	691	3	N	-0-		-0-

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523														
O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538														
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-		-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-		-0-
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-		-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-		-0-
*02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-		-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-

OXXN 630579														
DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434														
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		-0-
*01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			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-

GATLIN (CADD0) 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														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GAYLE 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN														
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834														
DIBRELL ESTATE WELL #: 4A RRCID -> 104453 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060														
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GAYLE		//CONT.// 34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834													
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3170 - 3180					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-		75	3	13	9	N	12			164
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-		71	3	39	9	N	35			199
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-			238
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			238
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			238
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			238

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3192 - 3202					
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3			N	-0-			1
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3			N	-0-			1
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3186 - 3200					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3168 - 3194					
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3			N	-0-			39
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3			N	-0-			39
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-			33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33

DIBRELL ESTATE		WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3111 - 3121					
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GEM, NORTHEAST (CADD0)		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					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103						Y	NO RPT			26
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103						Y	NO RPT			26
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103						Y	NO RPT			26
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103						Y	NO RPT			26
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103						Y	NO RPT			26
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103						Y	NO RPT			26

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

10		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1050	2	2	9	Y	2	-0-	
11		1050 N	944	-0-	-106	-0-	942	2	2	9	Y	2	2	
12		1085 N	912	-0-	-173	-0-	910	2	2	9	Y	2	4	
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2	9	Y	2	-0-	
02		899 N	872	-0-	-27	-0-	870	2	2	9	Y	2	2	
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT	2	

GENTRY (CADDO)				34424 333	ASSOCIATED				PRORATED			CNTY: THROCKMORTON		
COOPER OIL & GAS, LLC				175118										
GENTRY STATE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	287871	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4230 - 4408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		0	9339	-0-	9339	B	12277	9205	2	134	9	N	232	
11		0	7830	-0-	7830	B	20107	7702	2	128	9	N	101	
12		10938	6449	-0-	-4489	B	15618	6306	2	143	9	N	191	
01		0	6149	-0-	6149	B	21767	6057	2	92	9	N	98	
02		0	5193	-0-	5193	B	26960	5081	2	112	9	N	67	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			26960									
03		4842	5172	-0-	330	B	27290	5034	2	138	9	N	192	

GILLOCK HEIRS (STRAWN)				34929 990	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: COMANCHE		
SANDSTONE SERVICES, LLC				748023										
GILLOCK HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	121632	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	1711	PERF.	1442 - 1448	
10		0 A	-0-	-0-	-0-					N			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/19														

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	
10		93 N	42	-0-	-51		42	2		N			-0-	
11		90 N	64	-0-	-26		64	2		N			-0-	
12		62 N	59	-0-	-3		59	2		N			-0-	
01		47 N	47	-0-	-0-		47	2		N			-0-	
02		62 N	62	-0-	-0-		62	2		N			-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-		62	2		N			-0-	

STUART, J. N. "B"				WELL #:	29	RRCID ->	198973	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3706 - 3740	
10		93 N	42	-0-	-51		42	2		N			-0-	
11		90 N	64	-0-	-26		64	2		N			-0-	
12		62 N	59	-0-	-3		59	2		N			-0-	
01		47 N	47	-0-	-0-		47	2		N			-0-	
02		62 N	62	-0-	-0-		62	2		N			-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-		62	2		N			-0-	

SWENSON				WELL #:	2	RRCID ->	207090	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3288 - 3298	
10		31 N	25	-0-	-6		25	2		N			-0-	
11		30 N	25	-0-	-5		25	2		N			-0-	
12		31 N	25	-0-	-6		25	2		N			-0-	
01		31 N	24	-0-	-7		24	2		N			-0-	
02		21 N	21	-0-	-0-		21	2		N			-0-	
03		31 N	20	-0-	-11		20	2		N			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

10	155 N	141	-0-	-14	-0-	30	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	26	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	20	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	32	1	88	3	N	-0-	-0-	-0-

COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

10	186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	11	1	149	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	3	N	-0-	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	N	-0-	-0-	-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)		//CONT.//	35273 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
BPA OILFIELD SERVICES			085371									
WHITTINGTON			WELL #: 5	RRCID -> 129996	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3031	- 3034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3		N	-0-			-0-
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	550 3		N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	551 3		N	-0-			-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC			190457			CNTY: COLEMAN						
EVANS, LOYD			WELL #: 1	RRCID -> 143287	COMPL. DATE 07/23/1961	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 2953	- 2959				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750			CNTY: COLEMAN						
PAUL			WELL #: 1	RRCID -> 191839	COMPL. DATE 09/19/2002	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 3557	- 3567				
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN COVE (SERRATT)			35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN						
OIL, GAS, ETC. LLC			620678									
BERTRAND, O.C.			WELL #: 2	RRCID -> 099135	COMPL. DATE 07/28/1975	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 2081	- 2089				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS) 35274 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
BPA OILFIELD SERVICES 085371
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

10	2104 R	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3		N	-0-			-0-
11	2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3		N	-0-			-0-
12	2191 R	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3		N	-0-			-0-
01	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3		N	-0-			-0-
02	1972 #	1878	-0-	-94	-0-	1878 3		N	-0-			-0-
03	2170 #	1928	-0-	-242	-0-	1928 3		N	-0-			-0-

WHITTINGTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 101000 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2838 - 2848

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888

10	465 #	300	-0-	-165	-0-	300 3		N	-0-			-0-
11	450 #	185	-0-	-265	-0-	185 3		N	-0-			-0-
12	465 #	178	-0-	-287	-0-	178 3		N	-0-			-0-
01	465 #	177	-0-	-288	-0-	177 3		N	-0-			-0-
02	290 #	145	-0-	-145	-0-	145 3		N	-0-			-0-
03	310 #	172	-0-	-138	-0-	172 3		N	-0-			-0-

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988

10	1116 #	274	-0-	-842	-0-	274 3		N	-0-			-0-
11	1080 #	900	-0-	-180	-0-	900 3		N	-0-			-0-
12	1116 #	400	-0-	-716	-0-	400 3		N	-0-			-0-
01	1116 #	400	-0-	-716	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02	1015 #	400	-0-	-615	-0-	400 3		N	-0-			-0-
03	930 #	400	-0-	-530	-0-	400 3		N	-0-			-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN						
IMPERATOR OPERATING, LLC				423125									
BERTRAND, O. C. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120867	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3218 - 3224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-

J.W.S.				427277			CNTY: COLEMAN						
MAY, H. M.		WELL #:		1	RRCID ->	084601	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2864 - 2910	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019 - PLUGGED 03/21/19													

K & W VANPELT COMPANY				448748			CNTY: COLEMAN						
BERTRAND, O. C.		WELL #:		1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3165 - 3169	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556			CNTY: COLEMAN						
ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2841 - 2845	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
FDL OPERATING, LLC				263924									
BUSSEY		WELL #:		1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	3642 - 4202	
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655			CNTY: PARKER						
LEWELLING "A"		WELL #:		1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3952 - 4009	
10	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
11	960 N	904	-0-	-56	B	-0-	904	2	N	-0-			-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	B	-0-			N	-0-			-0-
02	870 N	730	-0-	-140	B	-0-	730	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENDA SUE, S. (CONGL)		//CONT.//		35365	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655								
FLOYD, J. W.		WELL #:		2		RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506 - 4548
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
10	1333 N	1237	-0-	-96 B	-0-		1237	2		N	-0-	-0-
11	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-		1220	2		N	-0-	-0-
12	1147 N	990	-0-	-157 B	-0-		990	2		N	-0-	-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-	-0-
*02	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-		1376	2		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

GLOBE (DUFFER)				35425	200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PARKS, RHONE INC.				641520								
TOLAND		WELL #:		1		RRCID ->	134876	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	4309	PERF. 3850 - 3865
10	18 X	7	-0-	-11	-0-		7	2		N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38

TOLAND		WELL #:		2		RRCID ->	134890	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3909 - 3915
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-	123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-	123
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT	123

GONDAY (CONGL.)				35723	300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
APEXCO, INC.				027480								
GARRETT		WELL #:		1		RRCID ->	118428	COMPL. DATE	08/04/1985	TOTAL DEPTH	4023	PERF. 3673 - 3678
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51

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
10	310 N	67	-0-	-243	-0-		67	3		N	-0-	18
11	330 N	302	-0-	-28	-0-		302	3		N	-0-	18
12	217 N	130	-0-	-87	-0-		130	3		N	-0-	18
01	62 N	20	-0-	-42	-0-		20	3		N	-0-	18
02	290 N	35	-0-	-255	-0-		35	3		N	-0-	18
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	18

GORMAN (RANGER)				36035	600	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
BALL PRODUCING CO.				048164								
OSBORNE "B"		WELL #:		1		RRCID ->	286943	COMPL. DATE	12/30/1977	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 2905 - 2909
10	111 R	111	-0-	-0-	-0-		111	2		N	-0-	-0-
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-		154	2		N	-0-	-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT	-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-

GORMAN (RANGER)		//CONT.//		36035 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
LIPSON, ROY E. BATEMAN				502753								
		WELL #:		1	RRCID ->	129228	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2941 - 2945
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
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-

GORMAN, N. (CONGL.)				36035 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
RED GAP OIL & GAS LLC JORDAN				697026								
		WELL #:		1	RRCID ->	120333	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	3147	PERF.	3051 - 3055
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)				36036 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC GILDER UNIT 1				221580								
		WELL #:		1	RRCID ->	123445	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2820 - 2830
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-
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-	-0-				N	NO RPT		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: COMANCHE					
BURNS, J.C.												
		WELL #:		4	RRCID ->	122426	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2576 - 2624
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)				36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND					
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C SHOOK				060138								
		WELL #:		2	RRCID ->	197688	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	3043 - 3050
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

KOKOMO ENERGY, INC.				474070			CNTY: COMANCHE					
REYNOLDS												
		WELL #:		2	RRCID ->	196500	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	3561	PERF.	3046 - 3053
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95

OIL AND GAS DIVISION

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070									
SWAN		WELL #:		1	RRCID ->	196501	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	3063 - 3073	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2	N	-0-		104	
11	60 N	48	-0-	-12	-0-		48	2	N	-0-		104	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2	N	-0-		104	
01	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2	N	-0-		104	
02	58 N	54	-0-	-4	-0-		54	2	N	-0-		104	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2	N	-0-		104	

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3210	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133	

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	
10	744 N	684	-0-	-60	-0-		654	2	30 9	N	27	179 1	18
11	690 N	650	-0-	-40	-0-		608	2	42 9	N	38		56
12	713 N	709	-0-	-4	-0-		665	2	44 9	N	40		96
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-		674	2	48 9	N	44		140
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-		609	2	47 9	N	43		183
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183

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	
10	1209 N	1205	-0-	-4	-0-		1205	2		N	-0-		-0-
11	1200 N	1102	-0-	-98	-0-		1102	2		N	-0-		-0-
12	1395 N	1098	-0-	-297	-0-		1098	2		N	-0-		-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104	2		N	-0-		-0-
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-		991	2		N	-0-		-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		-0-

G & F OIL, INC.				292000									
JADE		WELL #:		1	RRCID ->	211870	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4208 - 4212	
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-		783	2	2 9	N	2		165
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-		746	2	1 9	N	1		166
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-		715	2	2 9	N	2		168
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-		593	2	45 9	N	41	168 1	41
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-		579	2	2 9	N	2		43
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-		623	2	3 9	N	3		46

PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	194337	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4405 - 4413	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
 BARNETT, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 074212 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A

10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	633	2	161	9	N	146	146	1			18
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					18
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					18
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					18
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					18
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					18

EL RAN, INC. 250555
 GAULDIN WELL #: 1 RRCID -> 062431 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

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
01	14B DENY	-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

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
 KING, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

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

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
01	14B DENY	-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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK							
PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
COOK, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF. 4466 - 4470				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4343 - 4349				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLAYTON, C. P.		WELL #:		5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4357 - 4375				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KEECHI CREEK FARM		WELL #:		1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A				
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-				-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	-0-	307	2		N	-0-				-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-				-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408													
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4508 - 0				
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-				-0-
11	780 N	414	-0-	-366	-0-	-0-	414	3		N	-0-				-0-
12	837 N	518	-0-	-319	-0-	-0-	518	3		N	-0-				-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-				-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-				-0-
*03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-				-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				
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-				135
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	-0-	522	3		N	-0-				135
12	651 N	296	-0-	-355	-0-	-0-	296	3		N	-0-				135
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	-0-	547	3		N	-0-				135
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-				135
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-				135

GRAFORD (CADDO CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 1210 - 1470

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

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

10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	570 #	256	-0-	-314	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					56
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					56
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					56
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					56
02	116 #	60	-0-	-56	-0-	60	2			N	-0-					56
03	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					56

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
 TRI-STATE LEASING CORP. WELL #: 2A RRCID -> 177701 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
 ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

10	403 #	363	-0-	-40	-0-	78	1	285	2	N	-0-					-0-
11	390 #	334	-0-	-56	-0-	72	1	262	2	N	-0-					-0-
12	403 #	310	-0-	-93	-0-	67	1	243	2	N	-0-					-0-
01	372 #	239	-0-	-133	-0-	52	1	187	2	N	-0-					-0-
02	348 #	130	-0-	-218	-0-	28	1	102	2	N	-0-					-0-
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

10	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	246	1	897	2	N	-0-					79
11	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	238	1	862	2	N	-0-					79
12	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	263	1	952	2	N	-0-					79
01	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	248	1	898	2	N	-0-					79
*02	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	263	1	959	2	N	-0-					79
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					79

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1581 #	1111	-0-	-470	-0-	1103	2	8	9	N	120
11		1530 #	1257	-0-	-273	-0-	1246	2	11	9	N	130
12		1581 #	1270	-0-	-311	-0-	1240	2	30	9	N	157
01		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1268	2	26	9	N	181
02		1218 #	477	-0-	-741	-0-	477	2			N	181
*03		1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	181

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-
11		300 N	104	-0-	-196	-0-	104	2			N	-0-
12		310 N	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-
01		310 N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-

GRAFORD, E. (STRAWN) 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307												
BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 282418 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354												
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 279781 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-
02		145 N	58	-0-	-87	-0-	58	2			N	-0-
*03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)			36259 510		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC. HART RANCH			500222		WELL #: 8772		RRCID -> 097367		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-	
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-	
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-	

RHYNE, J.V. MCCLURE			706379		WELL #: 2B		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940	
10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-	
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	145 N	NO RPT	-0-	-145 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

GRAFORD, N. (STRAWN) PROCO OPERATING CO., INC. MCAVOY, MARTHA			36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
679595			WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459			
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			22	
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2	N	-0-			22	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			22	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			22	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	

TRI STATE LEASING CORP.			WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572			
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-	
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			-0-	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	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-	

RHYNE, J.V. HALSELL "C"			706379		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			32	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-			32	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			32	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32	
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT			32	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HALSELL, J. R. "B"			850964		WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311	
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-			-0-	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-	
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-			-0-	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-	
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130 3	N	-0-			-0-	
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-			-0-	

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

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3232 - 3283
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-	19	
11	540 N	482	-0-	-58	-0-	482	3		N	-0-	19	
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-	19	
01	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	3		N	-0-	19	
02	464 N	440	-0-	-24	-0-	440	3		N	-0-	19	
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3		N	-0-	19	

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		WELL #:		1		RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167
GAULDIN NE		WELL #:		1		RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167		PERF. 3206 - 3266
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-	-0-	
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-	-0-	
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		N	-0-	-0-	
01	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		N	-0-	-0-	
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-	-0-	
03	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	1685	3		N	-0-	-0-	

GRAFORD, NW. (STRAWN)		36261 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		1 U		RRCID -> 049500		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 U		RRCID -> 049500		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)		36262 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #:		2		RRCID -> 063700		COMPL. DATE 09/29/1975		TOTAL DEPTH 4440
JOHNSON JOE D.		WELL #:		2		RRCID -> 063700		COMPL. DATE 09/29/1975		TOTAL DEPTH 4440		PERF. N/A
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-	-0-	
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-	-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-	-0-	
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-	-0-	
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-	-0-	
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-	-0-	

GRAFORD, S. (CONGL.)		36263 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #:		1		RRCID -> 056673		COMPL. DATE 07/14/1973		TOTAL DEPTH 4502
SIKES, H. L.		WELL #:		1		RRCID -> 056673		COMPL. DATE 07/14/1973		TOTAL DEPTH 4502		PERF. N/A
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-	-0-	
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-	-0-	
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-	-0-	
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-	-0-	
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-	-0-	
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	-0-	

SIKES, H. L. ET AL A		WELL #:		3A		RRCID -> 059668		COMPL. DATE 08/03/1974		TOTAL DEPTH 4457		PERF. 4080 - 4098
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1 9	N	1	70	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1 9	N	1	71	
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-	71	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	71	
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1 9	N	1	72	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	72	

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
HALSELL, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	060028	COMPL. DATE	11/02/1974	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4116 - 4129	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALSELL, J.R.		WELL #:		3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF. 4203 - 4211	
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-

HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF. 4162 - 4170	
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1779	2	7 9	N	6		73
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1785	2	10 9	N	9		82
12	1736 N	1349	-0-	-387	-0-	1340	2	9 9	N	8		90
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1934	2	18 9	N	16		106
02	1624 N	1331	-0-	-293	-0-	1319	2	12 9	N	11		117
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT		117

JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 4453 - 4455	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		16
11	180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2		N	-0-		16
12	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2		N	-0-		16
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-		16
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		16
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		16

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF. 4320 - 4336	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRAFORD, W. (CADD CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF. N/A	
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-		31
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-		31
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-		31
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-		31
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	252	2		N	-0-		31
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-		31

GRAFOR, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF. 4321 - 4328	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	961 N	881	-0-	-80	-0-	881	3	N	-0-			-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-			-0-
02	1073 N	714	-0-	-359	-0-	714	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	837	-0-	-186	-0-	837	3	N	-0-			-0-

GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF. N/A	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			164
11	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3	N	-0-			164
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3	N	-0-			164
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3	N	-0-			164
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			164
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			164

HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A	
10	775 N	635	-0-	-140	-0-	635	3	N	-0-			28
11	750 N	586	-0-	-164	-0-	586	3	N	-0-			28
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-			28
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			28
02	580 N	462	-0-	-118	-0-	462	3	N	-0-			28
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			28

GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 - 4232	
10	744 N	479	-0-	-265	-0-	479	3	N	-0-			22
11	690 N	577	-0-	-113	-0-	577	3	N	-0-			22
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	3	N	-0-			22
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-			22
02	551 N	390	-0-	-161	-0-	390	3	N	-0-			22
03	682 N	496	-0-	-186	-0-	496	3	N	-0-			22

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		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	
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2	N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A	
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2	N	-0-			-0-
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	2	N	-0-			-0-
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2	N	-0-			-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2	N	-0-			-0-
02	551 N	520	-0-	-31	-0-	520	2	N	-0-			-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-			-0-
11	630 N	609	-0-	-21	-0-	609 2	N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-			-0-
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 2	N	-0-			-0-
02	580 N	530	-0-	-50	-0-	530 2	N	-0-			-0-
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-			-0-

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3156 - 3166	
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2	N	-0-			-0-
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	154 2	N	-0-			-0-
12	279 N	122	-0-	-157	-0-	122 2	N	-0-			-0-
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2	N	-0-			-0-
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	144 2	N	-0-			-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3359 - 3373	
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-			-0-
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 2974 - 2976	
10	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	1313 2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1335	-0-	-105	-0-	1335 2	N	-0-			-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1066	-0-	-236	-0-	1066 2	N	-0-			-0-
02	1305 N	296	-0-	-1009	-0-	296 2	N	-0-			-0-
03	1333 N	3	-0-	-1330	-0-	3 2	N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3181 - 3191	
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2	N	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2	N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2	N	-0-			-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2	N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2	N	-0-			-0-

SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3339 - 3350	
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2	N	-0-			-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	323 2	N	-0-			-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2	N	-0-			-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2	N	-0-			-0-
02	319 N	306	-0-	-13	-0-	306 2	N	-0-			-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2	N	-0-			-0-

SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3378 - 3388	
10	279 N	208	-0-	-71	-0-	208 2	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			-0-
02	232 N	203	-0-	-29	-0-	203 2	N	-0-			-0-
03	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2	N	-0-			-0-

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO											
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452											
GRAHAM, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 251675 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-
11		300 N	263	-0-	-37	-0-	263 2	N	-0-		-0-
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	279 2	N	-0-		-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
02		261 N	248	-0-	-13	-0-	248 2	N	-0-		-0-
03		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2	N	-0-		-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											
10		899 N	882	-0-	-17	-0-	882 2	N	-0-		-0-
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-		-0-
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		-0-
01		868 N	861	-0-	-7	-0-	861 2	N	-0-		-0-
02		812 N	808	-0-	-4	-0-	808 2	N	-0-		-0-
03		899 N	862	-0-	-37	-0-	862 2	N	-0-		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056											
LANGDON WELL #: 2 RRCID -> 211352 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484											
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 7	4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212409 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LUCY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745											
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	440 2	114 3	Y	-0-	54
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-	54
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-	54
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	92 1	305 3	Y	3	57
							3 9				
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	57 1	183 3	Y	-0-	57
*03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	52 1	290 3	Y	-0-	57

MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368											
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	258 3	N	-0-	-0-
11		300 N	255	-0-	-45	-0-	14 1	241 3	N	-0-	-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	23 1	201 3	N	-0-	-0-
01		279 N	232	-0-	-47	-0-	13 1	219 3	N	-0-	-0-
02		261 N	176	-0-	-85	-0-	10 1	166 3	N	-0-	-0-
03		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-	-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4120 - 2739	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF. 4148 - 5300
10	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	2136	3	N	-0-	-0-
11	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	2102	3	N	-0-	-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3	N	-0-	-0-
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-	-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-	-0-
03	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2122	3	N	-0-	-0-

SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 3811 - 5600
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-
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-

SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF. 3021 - 5750
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT	-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 3610 - 4726
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	16
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	16
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	16
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	16
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3432 - 4610
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-	8
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	8
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2	N	-0-	8
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2	N	-0-	8
02	464	N	429	-0-	-35	-0-	429	2	N	-0-	8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD								
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655												
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 091589	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 4321	- 4330							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID -> 093803	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4442	- 4462							
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2				N	-0-					24
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2				N	-0-					24
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				N	-0-					24
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2				N	-0-					24
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27 2				N	-0-					24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151431	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 3360	- 3370							
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2				N	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2				N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2				N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2				N	-0-					-0-
02	116 N	92	-0-	-24	-0-	92 2				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEGARD ENERGY, INC.		618230		WELL #:	1	RRCID -> 167617	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 5789	PERF. 4470	- 4488						
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2				N	-0-					-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 2				N	-0-					-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2				N	-0-					-0-
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2				N	-0-					-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2				N	-0-					-0-
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2				N	-0-					-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		36333 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD									
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462														
DOSS		WELL #:		1	RRCID -> 110259	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5489	- 5513							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC.		292000		WELL #:	1	RRCID -> 087982	COMPL. DATE 10/28/1979	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5447	- 5119						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 091588	COMPL. DATE 11/07/1980	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 5102	- 5112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

GUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 T	RRCID -> 093802	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5252	- 5258	
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-	-0-
01	341 N	218	-0-	-123	-0-	218 2		N	-0-	-0-
02	290 N	241	-0-	-49	-0-	241 2		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ODEGARD ENERGY, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 115508	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 5333	- 5350	
CALHOUN		618230								
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-	-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	-0-
02	290 N	239	-0-	-51	-0-	239 2		N	-0-	-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		N	-0-	-0-

CALHOUN		WELL #:		3	RRCID -> 116072	COMPL. DATE 03/23/1985	TOTAL DEPTH 5446	PERF. 5411	- 5435	
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-	-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 2		N	-0-	-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2		N	-0-	-0-
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2		N	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-	-0-

EVERIDGE-CALHOUN		WELL #:		1	RRCID -> 116204	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 5355	- 5365	
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2		N	-0-	-0-
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	267 2		N	-0-	-0-
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		N	-0-	-0-
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 2		N	-0-	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	-0-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	-0-

CALHOUN		WELL #:		6	RRCID -> 126493	COMPL. DATE 01/20/1988	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5510	- 5558	
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-	-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	-0-
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	100 2		N	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOOD				
ODEGARD ENERGY, INC.		//CONT.//		618230									
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5302 - 5332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
01		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
02		957 N	952	-0-	-5	-0-	952 2		N	-0-			-0-
03		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018 2		N	-0-			-0-

CALHOUN		WELL #:		8	RRCID ->	131842	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	5566	PERF.	5360 - 5405	
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
11		210 N	159	-0-	-51	-0-	159 2		N	-0-			-0-
12		279 N	180	-0-	-99	-0-	180 2		N	-0-			-0-
01		279 N	165	-0-	-114	-0-	165 2		N	-0-			-0-
02		145 N	113	-0-	-32	-0-	113 2		N	-0-			-0-
03		186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	165625	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	5556 - 5570	
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
12		434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2		N	-0-			-0-
01		434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2		N	-0-			-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
03		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		N	-0-			-0-

GRAND PARTNERS (CONGL.)				36356 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.				053974									
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3882 - 3892	
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-
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-

GRANDBURY, E. (CONGL.)				36363 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HOOD				
TEP BARNETT USA, LLC				842986									
LITTLE HOSS		WELL #:		M 5	RRCID ->	278239	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	5896 - 5927	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

GRANT SAND (3300)				36381 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
NEWBY, H.H.		WELL #:		3	RRCID ->	281484	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4556 - 4751	
10		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	1 1	317 3	N	-0-			16
11		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	1 1	293 3	N	-0-			16
12		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	1 1	298 3	N	-0-			16
01		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	1 1	298 3	N	-0-			16
02		290 N	272	-0-	-18 B	-0-	1 1	271 3	N	-0-			16
03		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	1 1	288 3	N	-0-			16

GRANT SAND (3300)		//CONT.//		36381 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
BOOTH, L. P.				WELL #:	3H	RRCID ->	267931	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4850 - 8624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		9803 X	9803	-0-	-0-	B	-0-	9803	2		Y	-0-	161
11		9566 X	9566	-0-	-0-	B	-0-	9566	2		Y	-0-	161
12		9433 X	9433	-0-	-0-	B	-0-	9433	2		Y	-0-	161
*01		9577 X	9577	-0-	-0-	B	-0-	9577	2		Y	-0-	161
*02		8791 X	8791	-0-	-0-	B	-0-	8791	2		Y	-0-	161
*03		9179 X	9179	-0-	-0-	B	-0-	9171	2	8 9	Y	7	168

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BYERS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	193310	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4141 - 4159
10	1240	N	1028	-0-	-212		-0-	1028	3		N	-0-	61
11	1110	N	1021	-0-	-89		-0-	1021	3		N	-0-	61
12	1116	N	1063	-0-	-53		-0-	1061	3	2 9	N	2	63
01	1068	N	1068	-0-	-0-		-0-	1067	3	1 9	N	1	64
02	986	N	975	-0-	-11		-0-	973	3	2 9	N	2	66
03	1054	N	1040	-0-	-14		-0-	1030	3	10 9	N	9	75

CLARK UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	284412	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4472 - 4580
10	775	N	768	-0-	-7		-0-	768	3		N	-0-	-0-
11	788	N	788	-0-	-0-		-0-	788	3		N	-0-	-0-
12	775	N	734	-0-	-41		-0-	734	3		N	-0-	-0-
01	775	N	767	-0-	-8		-0-	767	3		N	-0-	-0-
02	725	N	674	-0-	-51		-0-	674	3		N	-0-	-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-		-0-	779	3		N	-0-	-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235		CAPACITY		CNTY: PARKER					
CARR, J. R. UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4372 - 7398
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-
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-

OXXN				630579		CAPACITY		CNTY: PARKER					
WINSTON & REBA JONES				WELL #:	1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4411 - 4440
10	488	N	488	-0-	-0-		-0-	488	2		N	-0-	-0-
11	507	N	507	-0-	-0-		-0-	507	2		N	-0-	-0-
12	458	N	458	-0-	-0-		-0-	458	2		N	-0-	-0-
*01	458	N	458	-0-	-0-		-0-	458	2		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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT			WELL #: 9604B		RRCID -> 172567			COMPL. DATE 03/30/1999			TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN (CONGL.)			36629 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
JM ENERGY, INC.			433084												
SAYRE, ED			WELL #: 1		RRCID -> 130430			COMPL. DATE 01/24/1989			TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4130 - 4148				
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

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				
10	2626 R	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	2594	3	N	-0-			-0-
11	2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2635 #	2073	-0-	-562	-0-	-0-	32	1	2041	3	N	-0-			-0-
01	2635 N	2260	-0-	-375	-0-	-0-	2260	3			N	-0-			-0-
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	2193	3	N	-0-			-0-
03	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	-0-	32	1	1932	3	N	-0-			-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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	3	50	9	N	45			151
11	990 N	989	-0-	-1	-0-	-0-	955	3	34	9	N	31			182
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	3	45	9	N	41	164	1	59
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	3	50	9	N	45			104
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	3	40	9	N	36			140
03	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	-0-	1004	3	28	9	N	25			165

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-			
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-			
12		527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2		N	-0-			-0-			
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-			
02		493 N	473	-0-	-20	-0-	473	2		N	-0-			-0-			
03		496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-			-0-			

RKW OPERATING LLC										714311		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
WOOLSEY										WELL #: 1		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018	
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-			
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-			
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-			
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-			
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-			
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-			

WILLARD, JAMES										924326		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
ODOM UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462	
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-			
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-			
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-			
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-			
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-			
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-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	
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3		Y	-0-			120			
11		120 #	89	-0-	-31	-0-	89	3		Y	-0-			120			
12		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			120			
01		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3		Y	-0-			120			
02		116 #	114	-0-	-2	-0-	114	3		Y	-0-			120			
03		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-			120			

DUDLEY										WELL #: 1		RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799	
10		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-			
11		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-			
12		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-			
01		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-			
02		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-			
*03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 123880		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
GROGAN (1300)		37121 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
SMITH, JERRY ZEE (ZEB) THOMPSON		792930														
WELL #: 1		RRCID -> 119639		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575										
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-
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-
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)		37157 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN								
FURRY PRODUCING COMPANY KING, R. A.		291650														
WELL #: 1		RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645										
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
BUSTAMANTE OIL COMPANY COCHRAN ESTATE		112685														
WELL #: 2A		RRCID -> 190199		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157								
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-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GROUP, W. (STRAWN LIME)		37170 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN								
KATSCO ENERGY, INC. SEARS, LANCE		451645														
WELL #: 2		RRCID -> 185495		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6865 - 6873								
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					208
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					208
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					208
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					208
02	406 N	373	-0-	-33	-0-	373	3			N	-0-					208
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					208

GROVER HART (MISS. REEF) US. FUELS, INC. STROEBEL		37184 500 879264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1C	RRCID -> 176072	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3675	-	3679				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174

HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN		37547 175 685874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
WELL #:		1	RRCID -> 109049	COMPL. DATE 09/15/1983	TOTAL DEPTH 2042	PERF. 1958	-	1981				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

H.M.N. (CADDO) PETEX BLACK, HAROLD		37742 500 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		6201	RRCID -> 156104	COMPL. DATE 01/16/1985	TOTAL DEPTH 3560	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2	N	-0-			14
11	1410 N	1229	-0-	-181	-0-	1229	2	N	-0-			14
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			14
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			14
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-			14
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			14

H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE		37756 200 559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		11	RRCID -> 162796	COMPL. DATE 10/16/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3640	-	3643				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. AGNELLY, W.A. "A"		850964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1	RRCID -> 119452	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 3938	PERF. 3790	-	3810				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	72	-0-	-951	-0-	72	3	N	-0-			-0-
11	1500 N	1264	-0-	-236	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-			-0-
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-			-0-
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-			-0-
03	1550 N	434	-0-	-1116	-0-	434	3	N	-0-			-0-

J. D. GRAY ESTATE "A"		850964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1	RRCID -> 119633	COMPL. DATE 12/01/1985	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3736	-	3748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 N	247	-0-	-249	-0-	247	3	N	-0-			44
11	570 N	475	-0-	-95	-0-	471	3	N	4	9		48
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	585	3	N	4	9		52
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	507	3	N	9	9		60
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	3	N	4	9		64
03	589 N	126	-0-	-463	-0-	124	3	N	2	9		66

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
WRIGHT-HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	125045	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3886 - 3908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676			
10	589 N	51	-0-	-538	-0-	51	3			N	-0-				30
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-				30
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	739	3	8	9	N	7				37
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-				37
02	725 N	415	-0-	-310	-0-	412	3	3	9	N	3				40
03	744 N	184	-0-	-560	-0-	177	3	7	9	N	6				46

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828			
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	383	3	32	9	N	29				161
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	337	3	30	9	N	27				188
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	357	3	24	9	N	22	184	1		26
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	358	3	11	9	N	10				36
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	313	3	26	9	N	24				60
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	355	3	30	9	N	27				87

GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209267	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	3755 - 3770			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER							
XPLORE OPERATING, LLC		946023													
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID ->	068863	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL DEPTH	4423	PERF.	4402 - 4412			
10	248 N	113	-0-	-135	-0-	9	1	104	3	N	-0-				-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	N	-0-				-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	N	-0-				-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	3	N	-0-				-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	N	-0-				-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A			
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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HPM (CONGL. 4300)		//CONT.// 37758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.// 946023										
SIMMONS, PHIL		WELL #: 1 U		RRCID -> 077217		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	N	-0-	-0-
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	38	1	372	3	N	-0-	-0-
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	41	1	380	3	N	-0-	-0-
01	465 N	323	-0-	-142	-0-	33	1	290	3	N	-0-	-0-
02	406 N	362	-0-	-44	-0-	33	1	329	3	N	-0-	-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		Y	-0-		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		Y	-0-		-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		Y	-0-		-0-
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2		Y	-0-		-0-
02	232 N	172	-0-	-60	-0-	172	2		Y	-0-		-0-
03	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2		Y	-0-		-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2		Y	-0-		-0-
11	450 N	341	-0-	-109	-0-	341	2		Y	-0-		-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2		Y	-0-		-0-
01	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2		Y	-0-		-0-
02	319 N	234	-0-	-85	-0-	234	2		Y	-0-		-0-
03	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	2		Y	-0-		-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		Y	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		Y	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		Y	-0-		-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		Y	-0-		-0-
02	174 N	130	-0-	-44	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2		Y	-0-		-0-

HAGAMAN (3500) //CONT.// 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726											
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		17
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-		17
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-		17
01		682 N	621	-0-	-61	-0-	621 2	N	-0-		17
02		638 N	604	-0-	-34	-0-	604 2	N	-0-		17
03		682 N	676	-0-	-6	-0-	676 2	N	-0-		17

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659											
10		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2	N	-0-		-0-
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2	N	-0-		-0-
12		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2	N	-0-		-0-
01		310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2	N	-0-		-0-
02		290 N	222	-0-	-68	-0-	222 2	N	-0-		-0-
03		310 N	209	-0-	-101	-0-	209 2	N	-0-		-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692											
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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											
10		589 N	569	-0-	-20	-0-	569 2	N	-0-		157
11		570 N	544	-0-	-26	-0-	544 2	N	-0-		157
12		589 N	538	-0-	-51	-0-	538 2	N	-0-		157
01		558 N	554	-0-	-4	-0-	554 2	N	-0-		157
02		522 N	492	-0-	-30	-0-	492 2	N	-0-		157
*03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		157

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											
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-
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-

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											
10		12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
11		12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
12		12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3496 - 3516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, CAGLE "B"		227557		WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY		227557		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570		
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			75
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			75
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			75
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-			75
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC BOGGS, J.B.		355586		WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073		PERF. 3493 - 3517		
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			12
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			12
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

WRIGHT & HARRELL		162795		WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3501 - 3518		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOGGS, J. B.		162797		WELL #: 1		RRCID -> 162797		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 4112		PERF. N/A		
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			65
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			65
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

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

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822	450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS		INC//CONT.//		355586											
THOMAS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	185455	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	N/A			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2	N	-0-				-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-			2	2	N	-0-				-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-				-0-

PITTS-MURDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	185456	COMPL. DATE	01/17/1983	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3492 -	3514		
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-			16	2	N	-0-				21
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-			16	2	N	-0-				21
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-				21
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-				21
02	29 N	3	-0-	-26	-0-			3	2	N	-0-				21
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-				21

WOOTEN-BOGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3466 -	3474		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2	N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355													
FEE		WELL #:		16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3382 -	3396		
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37	3	N	-0-				-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-			27	3	N	-0-				-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-			28	3	N	-0-				-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-			28	3	N	-0-				-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-			25	3	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK)		38822		500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
IMPERATOR OPERATING, LLC		423125													
HUMPHREY B		WELL #:		3	RRCID ->	086488	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	899	PERF.	600 -	630		
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-
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-

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		
10	62 N	49	-0-	-13	-0-			49	2	N	-0-				-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-			39	2	N	-0-				-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-			31	2	N	-0-				-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-			37	2	N	-0-				-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51	2	N	-0-				-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36	2	N	-0-				-0-

RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID ->	288660	COMPL. DATE	10/17/1982	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2806 -	2818		
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARKEN (CONGLOMERATE) ATTIS OPERATING INC. PARKS S.J.UNIT		39081 500 036637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	1	RRCID ->	060641	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	3612	-	0			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3			N	-0-					-0-
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3			N	-0-					-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-					-0-
01		42 X	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-

YOUNG		39081 500 036637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	1	RRCID ->	061025	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	5089	PERF.	3907	-	3913			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. GATLIN		706379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	2	RRCID ->	067993	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3810	-	0			
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-					22
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-					22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT					22
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22

TARPON OIL & GAS CO. ROCKING "R" RANCH		836178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	1	RRCID ->	260657	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3491	-	3499			
10		4960 X	2837	-0-	-2123	-0-	2837 3			N	-0-					31
11		4530 X	2171	-0-	-2359	-0-	2171 3			N	-0-					31
12		4092 X	2906	-0-	-1186	-0-	2906 3			N	-0-					31
01		2852 X	2802	-0-	-50	-0-	2802 3			N	-0-					31
02		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3			N	-0-					31
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT					31

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC BEAN "A"		39081 550 822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	1 T	RRCID ->	100997	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4350	-	4468			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. ROBEY		39220 500 146225		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
		WELL #:	2	RRCID ->	129978	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3517	PERF.	3446	-	3451			
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					49
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49

HARRIET, L. (MISS.)		//CONT.//		39220 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		146225									
CARAWAY, F.E.		WELL #:		1	RRCID ->	130833	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3390 - 3395	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			98
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			98
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			98
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			98
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114	2		N	-0-			98
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			98

CARWAY, F. E.		WELL #:		2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3329 - 3340	
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-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	
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	595	2	11 9	N	10			204
11	570 N	508	-0-	-62	-0-	502	2	6 9	N	5			209
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	490	2	99 9	N	90	173 1		126
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	501	2	66 9	N	60	169 1		17
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	457	2	61 9	N	55			72
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			72

HARRIS, ROY L.		WELL #:		5	RRCID ->	223832	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	3935	PERF.	3743 - 3751	
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2275	2	11 9	N	10			30
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2064	2	11 9	N	10			40
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1976	2	11 9	N	10			50
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6 9	N	5			55
02	1740 N	1375	-0-	-365	-0-	1369	2	6 9	N	5			60
03	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			60

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	
10	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
11	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
01	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
*03	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-

HART RANCH 874		WELL #:		2	RRCID ->	282943	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4130 - 4140	
10	2511 #	2380	-0-	-131 B	-5556	2380	2		N	-0-			-0-
11	2580 #	1872	-0-	-708 B	-6264	1872	2		N	-0-			-0-
12	2666 #	2333	-0-	-333 B	-6597	2333	2		N	-0-			-0-
01	2666 #	2496	-0-	-170 B	-6767	2496	2		N	-0-			-0-
02	1798 N	2260	-0-	462 B	-6305	2260	2		N	-0-			-0-
03	2325 N	2312	-0-	-13 B	-6305	2312	2		N	-0-			-0-

HART RANCH (CONGL. 4150)		//CONT.//		39408 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
LYON -B-				WELL #:	2	RRCID ->	216232	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4056 - 4134
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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
10	302 N	302	-0-	-0-		-0-	302	2	N	-0-			-0-
11	450 N	201	-0-	-249		-0-	201	2	N	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0-		-0-	559	2	N	-0-			-0-
01	310 N	122	-0-	-188		-0-	122	2	N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-		-0-	219	2	N	-0-			-0-
03	465 N	280	-0-	-185		-0-	280	2	N	-0-			-0-
HART RANCH 869				WELL #:	3	RRCID ->	258504	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	4564 - 4606
10	1798 N	1601	-0-	-197		-0-	1601	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1240	-0-	-500		-0-	1240	2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1309	-0-	-551		-0-	1309	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	1209	-0-	-403		-0-	1209	2	N	-0-			-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0-		-0-	1201	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1250	-0-	-52		-0-	1250	2	N	-0-			-0-
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215			CNTY: PALO PINTO						
HART RANCH 23				WELL #:	4	RRCID ->	164302	COMPL. DATE	06/08/1997	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	4108 - 4118
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			23
01	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4	2	Y	-0-			23
02	DLQ G-10	22	-0-	22		-0-	22	2	Y	-0-			23
*03	40 N	18	-0-	-22		-0-	18	2	Y	-0-			23
HART RANCH 23				WELL #:	3	RRCID ->	164303	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3804 - 3814
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-
*01	T. A.	16	-0-	16		-0-	16	2	Y	-0-			-0-
*02	T. A.	91	-0-	91		-0-	91	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	73	-0-	73		-0-	180	73	2	Y	-0-		-0-
HART RANCH 23				WELL #:	5	RRCID ->	164304	COMPL. DATE	07/06/1997	TOTAL DEPTH	4521	PERF.	4248 - 4258
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-
01	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	36	-0-	36		-0-	36	2	Y	-0-			-0-
*03	66 N	30	-0-	-36		-0-	30	2	Y	-0-			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		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-

HART RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 113531		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			37
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			37
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			37
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

HART RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 117097		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110				
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-
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-

HART RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 256671		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 278064		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1400 - 1522				
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			47
11	240 N	42	-0-	-198	-0-	42 2		N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

BOWDEN-BANE		WELL #: 4		RRCID -> 282944		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1432 - 1494				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
STOVALL OPERATING CO.				824339						
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID -> 236874	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 1391	-	1450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-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
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
02	174 N	121	-0-	-53	-0-	121 2	N	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		4	RRCID -> 209075	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 4628	PERF. 2505	-	2597
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		-0-
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2	N	-0-		-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
02	261 N	237	-0-	-24	-0-	237 2	N	-0-		-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID -> 214840	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 2603	-	2609
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
02	145 N	98	-0-	-47	-0-	98 2	N	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

CURTIS		WELL #:		1	RRCID -> 222096	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 4453	PERF. 2642	-	2657
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2	N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	210 2	N	-0-		-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		5	RRCID -> 237216	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 3019	PERF. 2450	-	2580
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 2	N	-0-		-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		-0-
02	551 N	354	-0-	-197	-0-	354 2	N	-0-		-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-

HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 4543	PERF. 3100	- 3108				
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
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	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-

COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH 5173	PERF. 2866	- 2936				
10	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 2		N	-0-			-0-
11	240 N	101	-0-	-139	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2		N	-0-			-0-
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		RRCID -> 192905	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2427	- 2500				
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921										
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			-0-
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137 2		N	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-

GREEN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 199045	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2552	- 2604				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	51	50 2		N	-0-			-0-

MCMURREY D		WELL #: 63D		RRCID -> 283221	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 4183	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	558 N	152	-0-	-406	-0-	152	3		N	-0-		-0-
11	690 N	570	-0-	-120	-0-	570	3		N	-0-		-0-
12	434 N	271	-0-	-163	-0-	271	3		N	-0-		-0-
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	3		N	-0-		-0-
02	551 N	119	-0-	-432	-0-	119	3		N	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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

10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		34
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		34
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		34
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		34
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		34
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 GREGORY "6" WELL #: 1 RRCID -> 140844 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648

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
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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-
HENLEY (DUFFER 2740) 40444 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
CHAPMAN OIL CO. 145880												
TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113182 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEROD (LAKE) 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARCHER PETROLEUM 028882												
WAYWICK WELL #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733												
FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 121918 COMPL. DATE 08/10/1986 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964												
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
HERRING (BRENEKE) 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
RINGO RIG LLC 712386												
HERRING, V. WELL #: 2 RRCID -> 098265 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378												
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HERRING (BRENEKE)		//CONT.//		40818 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386									
HERRING, V.		WELL #:		4	RRCID -> 098508		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 1499		PERF. 1380 - 1382		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING (WINCHELL)				40818 350	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
RINGO RIG LLC				712386									
HERRING, V.		WELL #:		1	RRCID -> 098264		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 948		PERF. 851 - 853		
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 4			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRING, V.		WELL #:		3	RRCID -> 101424		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 1496		PERF. 867 - 869		
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-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		
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-			-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 2			N	-0-			-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2			N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-			-0-
02	261 N	31	-0-	-230	-0-	31 2			N	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2			Y	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			Y	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			Y	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			Y	-0-			-0-
02	348 N	208	-0-	-140	-0-	208 2			Y	-0-			-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)				41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445							
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	123			545
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	684	695	1	534
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	708	708	1	534
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	904	712	1	726
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1159	1050	1	835
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	563	696	1	702

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-
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-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-
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-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-
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-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-
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-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-
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-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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-
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-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	017763	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3650 - 3685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
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-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3586 - 3634	
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-
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-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID ->	195168	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3635 - 3656	
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-
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-

MITCHAM, G.P. #3		WELL #:		3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3616 - 3650	
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-
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-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3615 - 3668	
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-
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-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3620	
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-
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-

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3589 - 3619	
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-
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-

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

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 17		RRCID -> 212090		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3530 - 3576				
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-
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-

HILL (LAKE-SAND)		WELL #: 18		RRCID -> 212091		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3602 - 3534				
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-
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-

WILLIAMS, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 213087		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3602 - 3640				
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-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 21		RRCID -> 215143		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3620 - 3636				
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-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 23		RRCID -> 215632		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3598 - 3628				
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-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 20		RRCID -> 215668		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3587 - 3606				
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-
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-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445									
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3634		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
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-	

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622		
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-	
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-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530		
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-	
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-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3670		
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-	
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-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618		
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-	
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-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371		
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-	
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-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3632 - 3680		
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-	
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-	

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445									
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611 - 3618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	
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-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645 - 3668		
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-	
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-	

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648		
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-	
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-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568		
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-	
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-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554		
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-	
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-	

HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658		
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-	
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-	

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572		
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-	
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-	

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILLVIEW (CADD)		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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019 - P/A 10/22/19											

HITTSON (CONGL)		41722 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988									
HITTSON EARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	064411	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4047 - 4060
10	589 N	285	-0-	-304	-0-	285	2		N	-0-	-0-
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2		N	-0-	-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	141	1	347	2	N	-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-	-0-
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2		N	-0-	-0-

HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.)		41979 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
TOMLIN, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 282132		COMPL. DATE 09/20/1974		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3928 - 3930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-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		
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-
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-

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		
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-
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-

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		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

R & D OPERATING, INC.		685874								
HOWARD, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 097452		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOWARD J. BASS (MISS.) P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"		42973 250 631265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:		1		RRCID -> 183006		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, MERRICK "23"		43008 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1		RRCID -> 183008		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890							
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-				-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-

HOWELL (CONGL 3900) GANNETT OPERATING LLC HOWELL		43032 500 293813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1 T		RRCID -> 080819		COMPL. DATE 07/21/1978		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929							
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
11	360 N	20	-0-	-340	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOWELL		43057 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		5		RRCID -> 283057		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3906 - 3928							
10	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-				237
11	7080 X	374	-0-	-6706	-0-	374	2			N	-0-				237
12	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-				237
01	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-				237
02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-				237
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				237

HRUBETZ (ELLEN) ATLAS OPERATING LLC SYKES, ALBERT "C"		43073 500 036587		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
WELL #:		3		RRCID -> 171084		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4580 - 4592							
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HRUBETZ (GRAY) EARTHBOUND RESOURCES LLC JOHNSON, RICHARD		43073 525 238742		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
WELL #:		7		RRCID -> 128702		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3804 - 3809							
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-
11	510 N	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-				-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-				-0-
02	174 N	41	-0-	-133	-0-	41	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN) VAN OPERATING, LTD. HICKMAN "13"		43112 852 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	797	-0-	-71	-0-	34	1	763	3	N	-0-			212
11	810 N	762	-0-	-48	-0-	34	1	728	3	N	-0-			212
12	837 N	718	-0-	-119	-0-	34	1	684	3	N	-0-			212
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-			212
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	N	-0-			212
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	34	1	796	3	N	-0-			212

HUDMAN (MARBLE FALLS) PETEX CRESLENN-PARISH		43213 500 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDMAN, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989				
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-			-0-
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
*03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	N	3	3	5	-0-

PARISH, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966 - 3974				
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-

HUMMEL (CADDO) EVANS, DAVID BURK, H. V.		43529 500 255545		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 1		RRCID -> 043670		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 2489		PERF. N/A				
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2			132
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2			134
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	206	2	2	9	N	2			136
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1	9	N	1			137
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT			137
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			137

HYDE (CONGL.) K & S OIL & GAS COMPANY, LLC HYDE		43957 075 448761		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 1		RRCID -> 164511		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3931 - 3938				
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			123
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			123
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			123
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			123
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			123
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			123

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAMKIN C.W.			WELL #: 4		RRCID -> 068651		COMPL. DATE 05/11/1974		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 5837 - 0		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
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-	
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-	

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		
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-	
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-	

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		
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	170	2	3	9	N	3	162
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	168	2	7	9	N	6	168
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	166	2	3	9	N	3	171
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	166	2	4	9	N	4	175
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	166	2	10	9	N	9	184
*03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	160	2	10	9	N	9	193

CHENOWETH, GROVER			147397										
CANTWELL			WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199		
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-	51
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	51
12		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-	51
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-	51
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-	51
*03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-	51

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		496 N	394	-0-	-102	-0-	384 2	10 9	N		9	38
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	449 2	18 9	N		16	54
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	430 2	9 9	N		8	62
01		403 N	402	-0-	-1	-0-	392 2	10 9	N		9	71
02		464 N	402	-0-	-62	-0-	394 2	8 9	N		7	78
*03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	441 2	8 9	N		7	85

LEWIS, CLYDELL				WELL #: 1	RRCID -> 128742	COMPL. DATE 10/14/1988	TOTAL DEPTH 3826	PERF. 3176	-	3212		
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N		-0-	-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N		-0-	-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N		-0-	-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N		-0-	-0-
02		116 N	113	-0-	-3	-0-	113 2		N		-0-	-0-
*03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N		-0-	-0-

MINCHEW				WELL #: 2	RRCID -> 129223	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3178	-	3200		
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N		-0-	-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N		-0-	-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N		-0-	-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N		-0-	-0-
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	56 2		N		-0-	-0-
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N		-0-	-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206								
FOX, T.				WELL #: 2A	RRCID -> 125725	COMPL. DATE 09/16/1987	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 3069	-	3075		
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N		-0-	85
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N		-0-	85
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N		-0-	85
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N		-0-	85
02		116 N	112	-0-	-4	-0-	112 2		N		-0-	85
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N		-0-	85

IBEX (CADDO LIME)				44163 142	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD	
D.J.F. SERVICES, INC.				196279								
ELLIOTT, RAY				WELL #: 4	RRCID -> 051423	COMPL. DATE 10/26/1971	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 3388	-	3565		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

PETEX				659782								
COMPTON				WELL #: 2	RRCID -> 017785	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3364	-	3450		
10		837 N	832	-0-	-5	-0-	832 2		N		-0-	-0-
11		810 N	786	-0-	-24	-0-	786 2		N		-0-	-0-
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N		-0-	-0-
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N		-0-	-0-
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N		-0-	-0-
*03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N		-0-	-0-

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.// 44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.// 659782											
COMPTON		WELL #: 3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3330 - 3358	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-	
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-	
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-	
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-	

COMPTON, C. A.		WELL #: 5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3525 - 3560	
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			89	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			89	
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			89	
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			89	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			89	
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			89	

WITTY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3454 - 3470	
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-			-0-	
11	300 N	47	-0-	-253	-0-	47	2	N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-	
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-	

GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH		4473 PERF.		3504 - 3584	
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	-0-			-0-	
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-			-0-	
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-			-0-	
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-			-0-	
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-			-0-	
*03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-			-0-	

JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH		3625 PERF.		3377 - 3540	
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			19	
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-			19	
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-			19	
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			19	
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-			19	
*03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-			19	

ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH		3719 PERF.		3544 - 0	
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2	N	-0-			84	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			84	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			84	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			84	
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			84	

VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH		3652 PERF.		N/A	
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			39	
11	510 N	437	-0-	-73	-0-	437	2	N	-0-			39	
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			39	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			39	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			39	
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			39	

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.//		659782											
WILD				WELL #:	12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF. 3410 - 3505			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				9
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				9
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				9
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				9
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				9
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				9

ROBERTS				WELL #:	1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3533 - 3540			
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	730	2	29	9	N	26				69
11	780 N	738	-0-	-42	-0-	709	2	29	9	N	26				95
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	737	2	34	9	N	31				126
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	738	2	28	9	N	25				151
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	694	2	25	9	N	23				174
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5				179

IBEX, EAST (CADDO LIME)				44164 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
ELLIOTT				WELL #:	3	RRCID ->	121467	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	4370	PERF. 3368 - 3450			
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				27
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				27
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				27
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	N	5				32
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2				34
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1				35

PETEX				659782											
WILD				WELL #:	8	RRCID ->	017794	COMPL. DATE	03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3419 - 3445			
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-				10
11	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			N	-0-				10
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				10
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-				10
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-				10
*03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-				10

WILD-PARDEE				WELL #:	1	RRCID ->	188080	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3506 - 3522			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITT OIL & GAS, INC.				921150											
ELLIOTT				WELL #:	1051	RRCID ->	171534	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 3380 - 3470			
10	248 N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-				-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-				-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

IBEX, EAST (MARBLE FALLS) 44164 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 COMPTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017796 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3998 - 4006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS) 44168 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 SPURGIN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 123993 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 2502 - 2512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

IBEX, SW (CONGL. LOWER) 44170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 MUSSSELMAN, J.E., SR. WELL #: 1 RRCID -> 122053 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4020 - 4030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
11	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	1351 2		N	-0-			-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-			-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
*03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 #	1507	-0-	-105	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
11	1560 #	1385	-0-	-175	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
12	1612 #	1466	-0-	-146	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
01	1612 #	1462	-0-	-150	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
02	1508 #	1374	-0-	-134	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
03	1519 #	1468	-0-	-51	-0-	1468 3		N	-0-			-0-

ILES, G. H. WELL #: 11 RRCID -> 219662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 #	841	-0-	-306	-0-	841 3		N	-0-			-0-
11	960 #	704	-0-	-256	-0-	704 3		N	-0-			-0-
12	930 #	747	-0-	-183	-0-	747 3		N	-0-			-0-
01	930 #	614	-0-	-316	-0-	614 3		N	-0-			-0-
02	870 #	711	-0-	-159	-0-	711 3		N	-0-			-0-
03	837 #	734	-0-	-103	-0-	734 3		N	-0-			-0-

ILES, G.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 219664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2311 R	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3		N	-0-			-0-
11	2220 #	2187	-0-	-33	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
12	2294 #	2286	-0-	-8	-0-	2286 3		N	-0-			-0-
01	2325 #	2259	-0-	-66	-0-	2259 3		N	-0-			-0-
02	2175 #	2147	-0-	-28	-0-	2147 3		N	-0-			-0-
03	2325 #	2082	-0-	-243	-0-	2082 3		N	-0-			-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	958 R	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-				32
11	870 #	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-				32
12	899 #	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-				32
01	899 #	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-				32
02	841 #	636	-0-	-205	-0-	636	2			N	-0-				32
03	899 #	630	-0-	-269	-0-	630	2			N	-0-				32

GOGGAN				WELL #: 2	RRCID -> 199196	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4188	- 4200						
10	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-				5
11	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-				5
12	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-				5
01	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-				5
02	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-				5
03	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-				5

CUSTARD - PITTS				WELL #: 1	RRCID -> 215858	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 4385	PERF. 4310	- 4330						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CUSTARD-PITTS				WELL #: 2	RRCID -> 225565	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4483	PERF. 3992	- 4012						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175

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					
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-				-0-
11	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-				-0-
12	407 N	407	-0-	-0 B	-0-	407	3			N	-0-				-0-
01	363 N	363	-0-	-0 B	-0-	363	3			N	-0-				-0-
02	365 N	365	-0-	-0 B	-0-	365	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-				-0-

ILES, G. H. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 221381	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4061	- 4063						
10	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
11	210 N	72	-0-	-138 B	-0-	72	3			N	-0-				-0-
12	186 N	90	-0-	-96 B	-0-	90	3			N	-0-				-0-
01	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69	3			N	-0-				-0-
02	58 N	54	-0-	-4 B	-0-	54	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-				-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3	N	-0-			-0-
11		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 3	N	-0-			-0-
12		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 3	N	-0-			-0-
01		2387 N	2137	-0-	-250 B	-0-	2137 3	N	-0-			-0-
02		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971
10		558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
11		540 N	465	-0-	-75 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
12		558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
01		527 N	391	-0-	-136 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
02		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		5	RRCID ->	225903	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4054 - 4064
10		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
12		122 N	106	-0-	-16 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
01		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
02		87 N	79	-0-	-8 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	255380	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4026 - 4033
10		1674 N	1649	-0-	-25 B	-420	1649 3	N	-0-			-0-
11		1530 N	1616	-0-	86 B	-334	1616 3	N	-0-			-0-
12		1581 N	1686	-0-	105 B	-229	1686 3	N	-0-			-0-
01		1643 N	1691	-0-	48 B	-181	1691 3	N	-0-			-0-
02		1566 N	1599	-0-	33 B	-148	1599 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-148								
03		1674 N	1670	-0-	-4 B	-148	1670 3	N	-0-			-0-

G. H. ILES 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	272377	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4021 - 4048
10		806 N	791	-0-	-15 B	-0-	758 3	33 9 N	30	30 1		23
11		720 N	687	-0-	-33 B	-0-	654 3	33 9 N	30	30 1		23
12		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	787 3	36 9 N	33	30 1		26
01		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	819 3	35 9 N	32	30 1		28
02		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	775 3	31 9 N	28	29 1		27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	840 3	29 9 N	26	29 1		24

G. H. ILES 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	273805	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4080 - 4090
10		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2168 3	45 9 N	41			121
11		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1073 3	50 9 N	45			166
12		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	934 3	55 9 N	50	173 1		43
01		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	864 3	52 9 N	47			90
02		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	794 3	51 9 N	46			136
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	841 3	50 9 N	45	86 1		95

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY:	
ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703 ILES, G. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 282555 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1178 N	1175	-0-	-3 B	-0-	1163 3	12 9	N	11		140
11	1170 N	1033	-0-	-137 B	-0-	1031 3	2 9	N	2		142
12	1209 N	1178	-0-	-31 B	-0-	1160 3	18 9	N	16	125 1	33
01	1178 N	806	-0-	-372 B	-0-	800 3	6 9	N	5		38
02	986 N	612	-0-	-374 B	-0-	602 3	10 9	N	9		47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1178 N	932	-0-	-246 B	-0-	921 3	11 9	N	10		57
ILES, G. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 282556 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036											
10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	507 3	125 9	N	114	83 1	74
11	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	463 3	133 9	N	121	87 1	108
12	620 N	619	-0-	-1 B	-0-	487 3	132 9	N	120	110 1	118
01	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	510 3	130 9	N	118	172 1	64
02	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	664 3	122 9	N	111	85 1	90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	695 3	116 9	N	105	88 1	107
ILES, G. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 282557 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084											
10	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1863 3	127 9	N	115	84 1	73
11	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1739 3	133 9	N	121	87 1	107
12	2108 N	1816	-0-	-292 B	-0-	1683 3	133 9	N	121	110 1	118
01	1984 N	1860	-0-	-124 B	-0-	1731 3	129 9	N	117	171 1	64
02	1798 N	1776	-0-	-22 B	-0-	1653 3	123 9	N	112	86 1	90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1733 3	118 9	N	107	89 1	108
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											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VANCO OIL & GAS CORP. 881484 INDIANOLA RAILROAD WELL #: 3 RRCID -> 088921 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3225 - 3270											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 4 RRCID -> 089059 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1673 - 3150											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988								
STUART ESTATE "49"		WELL #: 1		RRCID -> 147111		COMPL. DATE 08/14/1993		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "61"		WELL #: 2		RRCID -> 151725		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "61"		WELL #: 4		RRCID -> 201365		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "61"		WELL #: 7		RRCID -> 205048		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "61"		WELL #: 11		RRCID -> 211860		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020		
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-		-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	695	-0-	-359	-0-	695 2	N	-0-		-0-
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
IONI CREEK "60"				WELL #:	2	RRCID ->	151130	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	4014	PERF.	3837 - 3886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	140	-0-	140	140	140	3	N	-0-			-0-
01	DELQ	PR	59	-0-	59	199	59	3	N	-0-			-0-
02	258	N	59	-0-	-199	-0-	59	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.				474070									
MOUNTAIN TOP				WELL #:	8	RRCID ->	149389	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	4118	PERF.	4002 - 4006
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
THOMPSON 40				WELL #:	1	RRCID ->	265244	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4024 - 4032
10	930	N	751	-0-	-179	-0-	747	2	4	9	N	4	74
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	693	2	2	9	N	2	76
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-	76
01	744	N	482	-0-	-262	-0-	481	2	1	9	N	1	77
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	719	2	39	9	N	35	112
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	676	2	36	9	N	33	145

THOMPSON 40				WELL #:	2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4001 - 4010
10	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-	-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-	-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-	-0-
01	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-	-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-	-0-

THOMPSON 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	267884	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	4183	PERF.	3993 - 4003
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	87	2	33	9	N	30	155
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	100	2	61	9	N	55	36
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	36
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	36
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	36
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	36
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2019													

THOMPSON B				WELL #:	1	RRCID ->	269382	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	4012 - 4026
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1100	2	30	9	N	27	79
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1322	2	9	9	N	8	87
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	N	2	89
01	1116	N	830	-0-	-286	-0-	830	2			N	-0-	89
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	N	2	91
03	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	1140	2	6	9	N	5	96

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON '40'		//CONT.// 44650 100 //CONT.// 526262	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 272905 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3944 - 3956												
10	930 N	747	-0-	-183	-0-	747 2		N	-0-			-0-
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	693 2		N	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
01	744 N	481	-0-	-263	-0-	481 2		N	-0-			-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-

THOMPSON C				WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3966 - 3976
10	6789 X	5658	-0-	-1131	-0-	5658 2		N	-0-			-0-	
11	6390 X	5517	-0-	-873	-0-	5517 2		N	-0-			-0-	
12	6448 X	5676	-0-	-772	-0-	5676 2		N	-0-			-0-	
01	6200 X	5484	-0-	-716	-0-	5484 2		N	-0-			-0-	
02	5597 X	4635	-0-	-962	-0-	4635 2		N	-0-			-0-	
03	5704 X	5222	-0-	-482	-0-	5222 2		N	-0-			-0-	

GALE 39				WELL #:	1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3868 - 3876
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'				WELL #:	10	RRCID ->	280058	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3710 - 3718
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-	
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	400 2	11 9	N	-0-			10	
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	214 2	123 9	N	-0-			122	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106 7		16	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16	

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC STUART, J.N. "A"				WELL #:	8	RRCID ->	157306	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3496 - 3508
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

TRACER OPERATING, INC. COODY 40				WELL #:	1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4022 - 4028
10	1643 N	1111	-0-	-532	-0-	1111 2		Y	-0-			-0-	
11	1440 N	804	-0-	-636	-0-	804 2		Y	-0-			-0-	
12	1240 N	1020	-0-	-220	-0-	1020 2		Y	-0-			-0-	
01	1116 N	593	-0-	-523	-0-	593 2		Y	-0-			-0-	
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-			Y	-0-			-0-	
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

IRSFIELD (CONGL)		44774 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		WELL #: 1		RRCID -> 089069		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 3650 - 3658
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JIANT-HINKSON		44822 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
PENDRAGON OIL CO.		651162		WELL #: 3		RRCID -> 102356		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 3871		PERF. 3786 - 3800
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ISENHOWER (DUFFER)		44822 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
PENDRAGON OIL CO.		651162		WELL #: 3		RRCID -> 102356		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 3871		PERF. 3786 - 3800
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #: 1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797 - 3812
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ISETT (CADD)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382 - 2392
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			33
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			33
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			33
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			33
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			33
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-			33

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 2147 - 2165
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	85	1	307	3	N		-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	75	1	294	3	N		-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	75	1	350	3	N		-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	71	1	327	3	N		-0-
02	348 N	340	-0-	-8	-0-	64	1	276	3	N		-0-
03	434 N	308	-0-	-126	-0-	83	1	225	3	N		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	4	1	2	3	Y	-0-	1
11	7 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
01	T. A.	2	-0-	2 B	2	1	1	1	3	Y	-0-	1
02	T. A.	24	-0-	24 B	26	14	1	10	3	Y	-0-	1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			26								
03	T. A.	54	-0-	54 B	80	35	1	19	3	Y	-0-	1

MEPCO-ELECTRA				WELL #:	1	RRCID ->	099922	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4355 - 4370
10	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	741	1	442	3	Y	-0-	3	
11	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	783	1	542	3	Y	-0-	3	
12	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	769	1	511	3	Y	-0-	3	
01	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	900	1	565	3	Y	-0-	3	
02	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	891	1	599	3	Y	-0-	3	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1042	1	577	3	Y	-0-	3	

AIRPORT				WELL #:	1 T	RRCID ->	102605	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4389 - 4394
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-	
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-	

KOONCE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	107090	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3847 - 4291
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-	
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-	

AIRPORT				WELL #:	3	RRCID ->	111206	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4368 - 4387
10	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	644	1	384	3	Y	-0-	-0-	
11	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	378	1	262	3	Y	-0-	-0-	
12	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	488	1	324	3	Y	-0-	-0-	
01	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	541	1	340	3	Y	-0-	-0-	
02	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	379	1	255	3	Y	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	540	1	299	3	Y	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	519 2	32 9	N	29	174 1	44
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	452 2	102 9	N	93		137
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	459 2	85 9	N	77		214
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	479 2	72 9	N	65	178 1	101
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	468 2	92 9	N	84		185
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	461 2	61 9	N	55		240

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	
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-		59
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-		59
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-		59
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-		59
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		59
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		59

IVAN (DUFFER)		44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238009		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3990 - 4020		
10	13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	13580 2		N	-0-	118 1	1 5	168
11	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	13595 2	7 9	N	6			174
12	13602	13327	-0-	-275	-0-	13324 2	3 9	N	3			177
01	9083	12995	-0-	3912	-0-	12993 2	2 9	N	2			179
02	12995	11817	-0-	-1178	-0-	2734	11811 2	N	5			184
03	9083	13280	-0-	4197	-0-	6931	13280 2	N	-0-			184

IVAN (MARBLE FALLS)		44838 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
FORD, WILLIE MAE		WELL #: 1		RRCID -> 283074		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4669		PERF. 4017 - 4041		
10	1488 #	1272	-0-	-216	-0-	1272 2		N	-0-			68
11	1440 #	1213	-0-	-227	-0-	1213 2		N	-0-			68
12	1488 #	909	-0-	-579	-0-	909 2		N	-0-			68
01	1426 #	920	-0-	-506	-0-	920 2		N	-0-			68
02	1334 #	-0-	-0-	-1334	-0-			N	-0-			68
03	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			68

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
MORELAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4014 - 4026		
10	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 2		N	-0-	43 1		98
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1036 2	6 9	N	5			103
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	954 2	7 9	N	6			109
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	856 2	7 9	N	6			115
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			115
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			115

MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045	
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-			19
11	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2	N	-0-			19
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			19
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			19
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			19
*03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-			19

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186		
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1611	-0-	-9	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4020 - 4030		
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1324	2	24 9 N	22	134 1		23
11	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	1098	2	18 9 N	16			39
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1517	2	36 9 N	33			72
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1358	2	26 9 N	24			96
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1268	2	26 9 N	24	101 1		19
*03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1359	2	25 9 N	23			42

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4034 - 4060		
10	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2		N	-0-		47
11	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	1040	2	1 9 N	1			48
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6 9 N	5			53
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1 9 N	1			54
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		54
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-		54

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4076 - 4110		
10	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1099	2		N	-0-		-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-		-0-
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-		-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-		-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-		-0-
*03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
KENNEDY "1064" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3954 - 4028		
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2		N	-0-	52 1	17
11	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2		N	-0-		17
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		17
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615										
KENNEDY "1065" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250617	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3940 - 3948
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	9	-0-	-239	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	390 N	24	-0-	-366	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		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-

REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259727	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	4126 - 4148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE)		44924 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ATHENA RESOURCES, INC.		036056										
BONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	272376	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3501 - 3508
10	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333 2		N	-0-			-0-
11	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768 2		N	-0-			-0-
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			-0-
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			-0-
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-			N	NO RPT			-0-
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNIE		WELL #:		1 A	RRCID ->	285363	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3547 - 3564
10	1426 X	1379	-0-	-47	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
11	1380 X	1120	-0-	-260	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-
02	1305 X	NO RPT	-0-	-1305	-0-			N	NO RPT			-0-
03	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
MILLION		WELL #:		3	RRCID ->	112338	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3956 - 3964
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			56
11	660 N	550	-0-	-110	-0-	548 2	2 9	N	-0-			58
12	651 N	303	-0-	-348	-0-	303 2		N	-0-			58
01	589 N	182	-0-	-407	-0-	182 2		N	-0-			58
02	522 N	70	-0-	-452	-0-	70 2		N	-0-			58
03	310 N	7	-0-	-303	-0-	7 2		N	-0-			58

J.J.O. (4450 CONGL.)		45036 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
GALLAGHER		WELL #:			RRCID ->	118567	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	4499	PERF.	4418 - 4428
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
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

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
PENCE		WELL #: 7		RRCID -> 166154		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3491 -		3504
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
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
RECLASSIFIED TO OIL				04/01/1999								

RONNING GAS AND OIL LLC		727054										
REED		WELL #: 1		RRCID -> 103381		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3469 -		3478
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
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
HARRISON, B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 110896		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3412 -		3424
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-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON, B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 110897		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 2445 -		3460
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-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
10	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-			-0-
11	1650 #	1588	-0-	-62	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
12	1364 #	1125	-0-	-239	-0-	1125	3	N	-0-			-0-
01	1705 #	1215	-0-	-490	-0-	1215	3	N	-0-			-0-
02	1595 #	925	-0-	-670	-0-	925	3	N	-0-			-0-
*03	1705 #	420	-0-	-1285	-0-	420	3	N	-0-			-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	775 #	654	-0-	-121	-0-		654	3		N	-0-				198
11	821 R	821	-0-	-0-	-0-		821	3		N	-0-				198
12	843 R	843	-0-	-0-	-0-		843	3		N	-0-				198
01	847 R	847	-0-	-0-	-0-		847	3		N	-0-				198
02	742 R	742	-0-	-0-	-0-		742	3		N	-0-				198
*03	851 R	851	-0-	-0-	-0-		851	3		N	-0-				198

MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 - 5992			
10	434 #	279	-0-	-155	-0-		279	3		N	-0-				188
11	420 #	284	-0-	-136	-0-		284	3		N	-0-				188
12	403 #	265	-0-	-138	-0-		265	3		N	-0-				188
01	279 #	270	-0-	-9	-0-		270	3		N	-0-				188
02	261 #	235	-0-	-26	-0-		235	3		N	-0-				188
*03	279 #	163	-0-	-116	-0-		163	3		N	-0-				188

JMM (CANYON,UPPER)				45110 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN							
VANCO OIL & GAS CORP.				881484											
JAMESON,JAHEW "B"		WELL #:		1	RRCID ->	128369	COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	5780 - 6050			
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-				-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-				-0-
12	110 R	110	-0-	-0-	-0-		110	3		N	-0-				-0-
01	109 R	109	-0-	-0-	-0-		109	3		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-

J M M, SOUTH (COOK)				45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN							
ENRICH OIL CORPORATION				253100											
FOSTER-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	083058	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5781 - 5809			
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-				52
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-				52
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2		N	-0-				52
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-				52
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-				52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

VANCO OIL & GAS CORP.				881484											
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		1011	RRCID ->	092761	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5702 - 5710			
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3		Y	-0-				20
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3		Y	-0-				20
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3		Y	-0-				20
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	3		Y	-0-				20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2011	RRCID ->	093277	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5669 - 5797			
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3		Y	-0-				20
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3		Y	-0-				20
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3		Y	-0-				20
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	3		Y	-0-				20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN					
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484									
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2012	RRCID ->	093613	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5661 - 5784	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-				20
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-				20
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-				20
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-				20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		5011	RRCID ->	096130	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5725 - 5783	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-				20
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-				20
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-				20
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-				20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		7012	RRCID ->	104763	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5650 - 5734	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-				20
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-				20
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-				20
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-				20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				20

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5626 - 5716	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-				20
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-				20
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-				20
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-				20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				20

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5590 - 5717	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-				20
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-				20
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-				20
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-				20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				20

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)				45210 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN					
BGM PRODUCTION, LLC				068494									
PITZER, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2441 - 2453	
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-				-0-
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-				-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-				-0-
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-				-0-
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-				-0-
*03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-				-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BGM PRODUCTION, LLC //CONT.// 068494
 PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
01	333 R	163	-0-	-170	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
*03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
*03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-

D.N.I. 221589
 PHILLIPS, J. W. WELL #: RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017

K & W VANPELT COMPANY 448748
 JIMMIE WINDHAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

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-
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-

OTEX LLC 628115
 JONES & BURROUGHS WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

10	DLQ G-10	18	-0-	18	2885	18	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	20	-0-	20	2905	20	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	15	-0-	15	2920	15	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	2935	15	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	2957	22	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	24	-0-	24	2981	24	2		N	-0-			-0-

JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	29 #	22	-0-	-7	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*03	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN				
OTEX LLC		//CONT.//		628115										
STOVER, D. G.		WELL #:		2	RRCID ->	081212	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	2549	PERF.	2500 - 2505		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	22	-0-	22	2111		22	2	N	-0-			36
11		14B2 EXT	15	-0-	15	2126		15	2	N	-0-			36
12		14B2 EXT	18	-0-	18	2144		18	2	N	-0-			36
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				N	-0-			36

STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449 - 2453		
10		DLQ G-10	19	-0-	19	1667		19	2	N	-0-			34
11		DLQ G-10	16	-0-	16	1683		16	2	N	-0-			34
12		DLQ G-10	23	-0-	23	1706		23	2	N	-0-			34
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1706				N	-0-			34
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1706				N	-0-			34
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1706				N	-0-			34

JONES-BURROUGHS		WELL #:		4	RRCID ->	142423	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2453 - 2458		
10		31 #	18	-0-	-13	-0-		18	2	N	-0-			-0-
11		24 R	24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-			-0-
12		22 R	22	-0-	-0-	-0-		22	2	N	-0-			-0-
*01		16 R	16	-0-	-0-	-0-		16	2	N	-0-			-0-
02		29 #	22	-0-	-7	-0-		22	2	N	-0-			-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-		26	2	N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		806190	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A		
BIBBY, J. C.		WELL #:		2										
10		186 #	88	-0-	-98	-0-		88	3	N	-0-			-0-
11		180 #	83	-0-	-97	-0-		83	3	N	-0-			-0-
12		186 #	65	-0-	-121	-0-		65	3	N	-0-			-0-
01		93 #	60	-0-	-33	-0-		60	3	N	-0-			-0-
02		87 #	30	-0-	-57	-0-		30	3	N	-0-			-0-
03		93 #	12	-0-	-81	-0-		12	3	N	-0-			-0-

BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2491 - 2502		
10		372 #	177	-0-	-195	-0-		177	3	N	-0-			-0-
11		360 #	166	-0-	-194	-0-		166	3	N	-0-			-0-
12		372 #	130	-0-	-242	-0-		130	3	N	-0-			-0-
01		186 #	119	-0-	-67	-0-		119	3	N	-0-			-0-
02		174 #	60	-0-	-114	-0-		60	3	N	-0-			-0-
03		186 #	24	-0-	-162	-0-		24	3	N	-0-			-0-

J. T. RANCH (DUFFER)		WELL #:		45211 200	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		022922										
CHOATE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	100364	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3905 - 3908		
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2	N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-		80	2	N	-0-			-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-		72	2	N	-0-			-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2	N	-0-			-0-
02		87 N	77	-0-	-10	-0-		77	2	N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

J. T. RANCH (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION CHOATE		//CONT.// 45211 200 //CONT.// 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 8		RRCID -> 105714		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 4071		PERF. 3918 - 3931				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			20
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			20
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			20
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			20
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-			20
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			20

CHOATE "A"				WELL #: 9		RRCID -> 112774		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3980 - 3990		
10	DLQ G-10	267	-0-	267	267	265	2	2	9	Y	2			122
11	DLQ G-10	223	-0-	223	490	223	2			Y	-0-			122
12	763 N	273	-0-	-490	-0-	253	2	20	9	Y	18			140
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	242	2	29	9	Y	26	164	1	2
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	247	2	13	9	Y	12			14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

CHOATE "A"				WELL #: 10		RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 4212		PERF. 4008 - 4054		
10	DLQ G-10	132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	131	-0-	131	263	131	2			Y	-0-			-0-
12	376 N	113	-0-	-263	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) BIG STAR EXPLORATION ROGERS		45214 250 070442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 8		RRCID -> 141040		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4222 - 4234				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. RHODES RANCH		407764		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H. -D-		631388		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A				
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			62
11	450 N	214	-0-	-236	-0-	214	2			N	-0-			62
12	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-			62
01	372 N	234	-0-	-138	-0-	234	2			N	-0-			62
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			62
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			62

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-			-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-			-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-			-0-
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54 2	N	-0-			-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		1502	RRCID ->	267903	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 4340 - 4344	
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			23
11		180 N	108	-0-	-72	-0-	108 2	N	-0-			23
12		217 N	117	-0-	-100	-0-	117 2	N	-0-			23
01		217 N	137	-0-	-80	-0-	137 2	N	-0-			23
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			23
03		124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2	N	-0-			23

PARKS, RHONE INC.		WELL #:		641520	RRCID ->	096647	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 4155 - 4164	
JORDAN, TOM -B-		1										
10		1271 N	1159	-0-	-112	-0-	1159 2	N	-0-			-0-
11		1230 N	743	-0-	-487	-0-	743 2	N	-0-			-0-
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			-0-
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			-0-
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2	N	-0-			-0-
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		684629	RRCID ->	099420	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 3976 - 3981	
MATHIS		1 T										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59

TARPON OIL & GAS CO.		WELL #:		836178	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4038 - 4042	
ANACONDA		1										
10		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109 3	N	-0-			21
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-			21
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-			21
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-			21
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-			21
03		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT			21

RHODES RANCH		WELL #:		3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4120 - 4127	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	N	-0-			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1172	N	NO RPT			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
XPLORE OPERATING, LLC				946023										
RHODES W. J. B				WELL #: 4	RRCID -> 061415	COMPL. DATE 03/15/1975	TOTAL DEPTH 4472	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
J. V. T. (STRAWN 2400)				45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ATTIS OPERATING INC.				036637										
LUKE				WELL #: K 3	RRCID -> 232473	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2182 - 2200						
10	14B2 EXT	696	-0-	696	1502	696	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	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-
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600				CNTY: PALO PINTO						
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 116391	COMPL. DATE 05/03/1985	TOTAL DEPTH 2713	PERF. 1945 - 2155						
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			232
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			232
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			232
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			232
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			232
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			232
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 116392	COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 2398	PERF. 2046 - 2140						
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			350
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			350
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			350
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			350
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			350
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			350
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988				CNTY: PALO PINTO						
TAYLOR, JOYCE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 100428	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2029 - 2044						
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595				CNTY: PALO PINTO						
PADGETT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 066384	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 2407 - 0						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 2428

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

PADGETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 096302 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2363 - 2426

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108	2			N	-0-			-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-

MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143	2			N	-0-			-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629							
PARISH		WELL #:		3036	RRCID ->	192394	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1902 - 1956
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-		-0-
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57 2	N	-0-		-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-

FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID ->	206447	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2098 - 2150
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46 2	N	-0-		-0-
*03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:		684645	RRCID ->	204785	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF. 1867 - 1919
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAVERNE HARRIS A		WELL #:		5	RRCID ->	209080	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 1998 - 2061
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAVERNE HARRIS -B-		WELL #:		6	RRCID ->	209081	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2021 - 2066
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRIS, LAVERNE -G-		WELL #:		11	RRCID ->	213669	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1999 - 2081
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)			//CONT.//	45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC			//CONT.//	684645								
HARRIS, LAVERNE -C-			WELL #:	7	RRCID ->	213692	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 2010 - 2045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAVERNE HARRIS -E-			WELL #:	9	RRCID ->	214152	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2006 - 2060	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAVERNE HARRIS-F-			WELL #:	10	RRCID ->	214156	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 1987 - 2041	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PADGETT-A-			WELL #:	2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 - 1936	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PADGETT -B-			WELL #:	3	RRCID ->	214792	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1968 - 2011	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)				45218 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
SIMPICO OIL & GAS				783485								
WALKER, M. T.			WELL #:	1	RRCID ->	017313	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2188 - 2209	
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-
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-

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

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-
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-

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														

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-
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-

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														

10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	29 #	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500														
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554														

10	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			-0-
11	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
12	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
02	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
*03	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546														

10	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-			-0-
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
01	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
*03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610														

10	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			-0-
11	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-			-0-
12	279 #	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-			-0-
01	279 #	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-			-0-
02	261 #	184	-0-	-77	-0-	184	2			N	-0-			-0-
03	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	180 #	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	186 #	75	-0-	-111	-0-	75	2		N	-0-			-0-
01	186 #	81	-0-	-105	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	174 #	77	-0-	-97	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	186 #	82	-0-	-104	-0-	82	2		N	-0-			-0-

JANELLEN (CADD0) 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

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

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 017818 COMPL. DATE 04/15/1922 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLER CO. SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 017826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148

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

RANKIN, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 081805 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADD)		//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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HORTON, T.G.		WELL #: 1		RRCID -> 081816		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HORTON, T.G.		WELL #: 2		RRCID -> 082076		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 090563		COMPL. DATE 04/27/1980		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENNIE, TERRY		WELL #: 3		RRCID -> 115321		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190			
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-
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-

SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 136923		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIKES		WELL #: 1		RRCID -> 136925		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN		
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.// 100298								
HUTCHISON, B.		WELL #: 3		RRCID -> 137575		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
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-

WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 144011		COMPL. DATE 11/13/1978		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232		
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-
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-

DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		WELL #: 227570		RRCID -> 082466		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230		
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005										

MISSION ENERGY INC.		WELL #: 570410		RRCID -> 082669		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238		
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013										

PETROLIA GROUP, L.L.C.		WELL #: 660810		RRCID -> 017813		COMPL. DATE 06/08/1941		TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1080 - 1170		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-

DAVIS, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 017819		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1171 - 1200		
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-
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-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN									
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
DAVIS, W. B.		WELL #:	3	RRCID ->	017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF.	1239	-	1245		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DAVIS, W. B.		WELL #:	4	RRCID ->	017821	COMPL. DATE	10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1162	-	1167		
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-
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-
HUTCHINSON, B.		WELL #:	1	RRCID ->	017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1053	-	1070		
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-
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-
LEACH, J. S.		WELL #:	1	RRCID ->	017823	COMPL. DATE	04/01/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1068	-	1118		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
J. L. MORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	017824	COMPL. DATE	08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1085	-	1086		
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-
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-
WALLACE, JOHN C.		WELL #:	1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1038	-	1065		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BENNIE, TERRY		WELL #:	1	RRCID ->	101553	COMPL. DATE	10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF.	1107	-	1184		
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-
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-

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

JANELLEN (CADD)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810										
BENNIE, TERRY		WELL #:		2	RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	1112 -	1171	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MILLER, ALVIN L.				567641										
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1	RRCID ->	089537	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	1177	PERF.	860 -	864	
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-	
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-	

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6	RRCID ->	094797	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	490	PERF.	433 -	441	
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-	
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-	

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	094918	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF.	433 -	441	
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-	
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-	

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	095003	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF.	433 -	442	
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-	
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-	

JANET (GRAY 2600)
MISSION ENERGY INC.
YOUNG, ROY "A"

45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
570410

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
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

ROY YOUNG "B" UNIT

WELL #: 4 RRCID -> 125905 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 2623 - 2650

10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

YOUNG, ROY DEANE
YOUNG, ROY

949387
WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

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-
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-

JAYMA RHEA (MISS.)
PETEX
MATTHEWS "20"

45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
659782

WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

10	403	N	273	-0-	-130	-0-	272	2	1	9	N	1			71
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-			71
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			71
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			71
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			71
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			71

JENNIE FAYE (DUFFER)
D.J. & T. ENERGY
LUTER RANCH

46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
196227

WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT			-0-

JENNIFER (DUFFER)
BUSTAMANTE RESOURCES LLC
MOORE JOHNSTON

46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
112682

WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JERALD CECIL (CADDO) EXLCO, INC. BOYD, G. G. "B"		46244 500 256985		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
WELL #:		1		RRCID -> 140714		COMPL. DATE 02/00/1972		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3900 - 3910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JESSIE LEE (U. LAKE SAND) BACON ENERGY GRAY, L. Z.		46308 900 042398		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		1		RRCID -> 110891		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3538 - 3543					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JETT (DUFFER) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"		46320 400 058851		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WELL #:		2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422		PERF. 3103 - 3150					
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-		-0-				-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	Y	-0-		-0-				-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	Y	-0-		-0-				-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	Y	-0-		-0-				-0-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	71	2	Y	-0-		-0-				-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-		-0-				-0-
GERRY-MAC OIL, INC. QUAIL HOLLOW		302025		RRCID -> 287788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4290 - 4300					
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
JILL (CONGL. N) KORNYE-TILLMAN COMPANY ASHBY 5X		46356 400 475741		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		1A		RRCID -> 127158		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 4050 - 4056					
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-				-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2	N	-0-		-0-				-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-		-0-				-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-				-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2	N	-0-		-0-				-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-				-0-
HARALSON, ELLA		WELL #:		1		RRCID -> 139229		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 4088 - 4103			
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-				118
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-		-0-				118
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-	105	1		13
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-				13
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-		-0-				13
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-		-0-				13

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			43
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			43
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			43
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			43
02	435 N	347	-0-	-88	-0-	347 2		N	-0-			43
03	465 N	175	-0-	-290	-0-	175 2		N	-0-			43

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19

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

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-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
11	810 N	736	-0-	-74	-0-	736 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-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	
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-		-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		-0-
02	377 N	268	-0-	-109	-0-	268	2	N	-0-		-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHN K. (GRAY)		46875 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
3 S PRODUCTION, INC.		953796									
SEALY-SMITH "121"		WELL #: 1		RRCID -> 125728		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 3528 - 3560	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	N	82
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	319	3	4	9	N	86
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	293	3	68	9	N	148
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	496	3	13	9	N	160
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	170
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	4

JOHNNY (CONGL.)		46982 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200330		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3862 - 3866	
10	310 #	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-
11	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-
12	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-
01	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-
*03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-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	
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	21	1	909	2	Y	10
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	80	1	820	2	Y	10
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	129	1	778	2	Y	10
01	930 N	843	-0-	-87	-0-	118	1	725	2	Y	10
02	870 N	652	-0-	-218	-0-	652	2			Y	10
03	899 N	702	-0-	-197	-0-	702	2			Y	10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 251360		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 4435		PERF. 3966 - 4055	
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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-

RIEBE, ANGELINA			WELL #:	1	RRCID ->	144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3760 - 3805
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53

LANGFORD "C"			WELL #:	2	RRCID ->	218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3685 - 3694
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANGFORD "C"			WELL #:	4	RRCID ->	218838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3689 - 3697
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANGFORD "C"			WELL #:	7	RRCID ->	218840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3668 - 3677
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANGFORD "C"			WELL #:	8	RRCID ->	218841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3664 - 3669
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIEBE, ANGELINA			WELL #:	3 A	RRCID ->	218842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3864 - 3870
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47064 600	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.//		418929									
LANGFORD -B-		WELL #:		23	RRCID ->	283315	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77			144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105	121 6		128
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

JONES & LEWIS (CADDO)				47159 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN		
K & W VANPELT COMPANY				448748									
CLARK, JEAN		WELL #:		1 U	RRCID ->	043556	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	N/A	
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-
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-

CLARK, JEAN		WELL #:		2	RRCID ->	043557	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	N/A	
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-
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-

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)				47159 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN		
K & W VANPELT COMPANY				448748									
CLARK, JEAN		WELL #:		1 L	RRCID ->	043558	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
10	3038 #	2856	-0-	-182	-0-	2856	3		N	-0-			90
11	2850 #	2723	-0-	-127	-0-	2720	3	3 9	N	3			93
12	2945 #	2774	-0-	-171	-0-	2772	3	2 9	N	2			95
01	2852 #	2737	-0-	-115	-0-	2736	3	1 9	N	1			96
02	2668 #	2539	-0-	-129	-0-	2536	3	3 9	N	3			99
03	2852 #	2575	-0-	-277	-0-	2574	3	1 9	N	1			100

JONISUE BOWDEN (CANYON)			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01		2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT			WELL #: 6		RRCID -> 211318			COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200					
10		2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			28
11		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			28
12		2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			28
01		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			28
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

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					
10		116 R		116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11		109 R		109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12		237 R		237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON JOSH			WELL #: 4 C		RRCID -> 061110			COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A					
10		10 R		10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11		10 R		10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12		10 R		10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, JOSH			WELL #: 5		RRCID -> 226040			COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369					
10		116 R		116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11		109 R		109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12		238 R		238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-				-0-

JOSHUA (CONGL)			47326 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733													
HALEY-HUNTER			WELL #: 1		RRCID -> 100490		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3589 - 3599					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOODS			WELL #: 1		RRCID -> 108992		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3560 - 3572					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOWRANCE INC.			511345													
HUNTER			WELL #: 1		RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3366 - 3373					
10	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3				N	-0-				-0-
11	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3				N	-0-				-0-
12	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3				N	-0-				-0-
01	14 #	12	-0-	-2	-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-

HUNTER			WELL #: 2		RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3591 - 3599					
10	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3				N	-0-				-0-
11	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3				N	-0-				-0-
12	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	3				N	-0-				-0-
01	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	3				N	-0-				-0-
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-				-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-				-0-

PLACE OIL AND GAS CO.			667700													
CARROLL, BOB			WELL #: 2		RRCID -> 158003		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3606 - 3212			
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2				N	-0-				-0-
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2				N	-0-				-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2				N	-0-				-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2				N	-0-				-0-
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	47	2				N	-0-				-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT				-0-

JUDY (CADDO) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC 614212
MATTHEWS 70 WELL #: 1 RRCID -> 102602 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 4625

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

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

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

TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-

KDE (MISS.) 47826 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN "1-49" WELL #: 149 RRCID -> 150927 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4208 - 4702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			70
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			70
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-			70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
DELAFOSSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
*03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11		120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 SANDERS 5-44 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 COODY, J.R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	595	2	30	9	N	27		80
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70 1	10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KESSELER (STRAWN)		49095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516										
KESSELER		WELL #: 1		RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144				
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-			-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 1	N	-0-			-0-
03		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1	N	-0-			-0-
KESSELER (3980)		49095 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
MILLER, ARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 274399		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 2999 - 3004				
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42 1		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 105180		COMPL. DATE 04/19/1983		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757				
10	DELQ	PR	71	-0-	71	-0-	71 3	N	-0-			-0-
11		138 N	67	-0-	-71	-0-	67 3	N	-0-			-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
02		58 N	7	-0-	-51	-0-	7 3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	175	-0-	175	-0-	175 3	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	128	-0-	128	-0-	128 3	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	99	-0-	99	-0-	402 99 3	N	-0-			-0-

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

10	155 #	132	-0-	-23	-0-	25	1	107	2	N	-0-			-0-
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	2	N	-0-			-0-
12	155 #	117	-0-	-38	-0-	25	1	92	2	N	-0-			-0-
01	155 #	115	-0-	-40	-0-	22	1	93	2	N	-0-			-0-
02	145 #	116	-0-	-29	-0-	23	1	93	2	N	-0-			-0-
03	155 #	132	-0-	-23	-0-	25	1	107	2	N	-0-			-0-

HALSELL "B"			WELL #: 8 B		RRCID -> 218175			COMPL. DATE 07/09/1984			TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380			
10	93 #	55	-0-	-38	-0-	11	1	44	2	N	-0-			-0-
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	14	1	58	2	N	-0-			-0-
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	15	1	54	2	N	-0-			-0-
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	N	-0-			-0-
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	N	-0-			-0-
*03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	N	-0-			-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			
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-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			
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
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-

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			
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-			-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-			-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"			WELL #: 2		RRCID -> 127494			COMPL. DATE 05/16/1988			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939			
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	210	3	89	9	N	81			189
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	187	3	98	9	N	89	172	1	106
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	183	3	87	9	N	79			185
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	165	3	97	9	N	88	169	1	104
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	199	3	196	9	N	178	172	1	110
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	213	3	83	9	N	75			185

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) ATTIS OPERATING INC. B.R.A.		49295 200 036637		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		6		RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3685 - 3700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.R.A.		WELL #:		3		RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3624 - 3631	
10	14B2 EXT	99	-0-	99	1569	99 3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.R.A.		WELL #:		1		RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840	
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-			-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-			-0-
12	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-			-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS-FISH		WELL #:		1		RRCID -> 142116		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3766 - 3793	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIMBERLIN ENERGY GROUP KIMBERLIN		462705 WELL #:		3		RRCID -> 119458		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3589 - 3596	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIMBERLIN		WELL #:		6		RRCID -> 181953		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3662 - 3670	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	1	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TINDALL III		WELL #: 4		RRCID -> 141951		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3631		PERF. 3610 - 3626			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TINDALL I		WELL #: 1		RRCID -> 147071		COMPL. DATE 01/25/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3591 - 3625			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 217131		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 3594 - 3599			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIPI (MISS)
KEATING ENERGY, INC.
HARRIS, MAGGIE

49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
453142
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1			3
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	4 1		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1			1
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1			2
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	3 1		-0-
03	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIRBY WOB (STRAWN)
ABX OIL & GAS, INC.
GILBERT

49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
003646
WELL #: 3 A RRCID -> 152763 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIRK
BURNS, LOUISE
BURNES, J.C.

49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
111067
WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

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-
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-

KLEINER (DUFFER)
SO OPERATING COMPANY
CARR, J.C. 499

49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
800281
WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			-0-
02	609 N	604	-0-	-5	-0-	604 3		N	-0-			-0-
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3		N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)
PETEX
KLEINER, CHAS. J.

49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
659782
WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

10	372 N	50	-0-	-322	-0-	50 2		N	-0-			59
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			59
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			59
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			59
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			59
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			59

SO OPERATING COMPANY
CARR, J. C.

800281
WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)		//CONT.//		49832 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY		//CONT.//		800281									
RHODES-SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	110898	COMPL. DATE	04/21/1984	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3397 - 3427	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-

WHITLEY, RAYMOND				920489				CNTY: EASTLAND					
WHITLEY, RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	104293	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3480 - 3511	
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-
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-

KLEINER (LAKE SAND)				49832 225	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY				800281									
CITY OF CISCO		WELL #:		1	RRCID ->	152589	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	N/A	
10	186 #	183	-0-	-3	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
11	180 #	156	-0-	-24	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
12	186 #	170	-0-	-16	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
02	174 #	167	-0-	-7	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
*03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-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	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2016 - P/A 12/12/16													

COUCH				WELL #:	1	RRCID ->	132709	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3400 - 3410
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9433		N	NO RPT			10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9433		N	NO RPT			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9433		N	NO RPT			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9433		N	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9433		N	NO RPT			10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9433		N	NO RPT			10

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	
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	431 3	85 9	N	77			113
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	369 3	20 9	N	18			131
12	465 N	417	-0-	-48	-0-	-0-	395 3	22 9	N	20			151
01	465 N	370	-0-	-95	-0-	-0-	348 3	22 9	N	20			171
02	377 N	367	-0-	-10	-0-	-0-	358 3	9 9	N	8			179
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	-0-	371 3	20 9	N	18	167 1		30

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	763	-0-	-74	-0-	763 3		N	-0-			-0-
11	780 N	661	-0-	-119	-0-	661 3		N	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			-0-
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	773 3		N	-0-			-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	678 3		N	-0-			-0-
02	638 N	631	-0-	-7	-0-	631 3		N	-0-			-0-
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

10	1023 N	931	-0-	-92	-0-	931 3		N	-0-			-0-
11	990 N	951	-0-	-39	-0-	951 3		N	-0-			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-			-0-
03	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005 3		N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088

10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3		N	-0-			-0-
12	248 N	119	-0-	-129	-0-	119 3		N	-0-			-0-
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	143 3		N	-0-			-0-
02	203 N	89	-0-	-114	-0-	89 3		N	-0-			-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3		N	-0-			-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
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-

KOKOMO CADDO (CADDO) 50101 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138
 SHOOK WELL #: 4 RRCID -> 281587 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3002 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
 LYNDEN WELL #: 1 RRCID -> 270149 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287

10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2		N	-0-			-0-
11	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2		N	-0-			-0-
12	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2		N	-0-			-0-
01	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777 2		N	-0-			-0-
02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2		N	-0-			-0-
*03	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001 2		N	-0-			-0-

FINIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280305 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482

10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			120
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			120
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			120
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			120
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			120
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			120

FIELDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 286092 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3044 - 3103

10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 2		N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		N	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	219 2		N	-0-			-0-
03	279 N	156	-0-	-123	-0-	156 2		N	-0-			-0-

MAUELLE WELL #: 2 RRCID -> 286997 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2632 - 2874

10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
11	780 N	749	-0-	-31	-0-	749 2		N	-0-			-0-
12	775 N	767	-0-	-8	-0-	767 2		N	-0-			-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
02	725 N	655	-0-	-70	-0-	655 2		N	-0-			-0-
03	775 N	750	-0-	-25	-0-	750 2		N	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.D. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					131
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					131
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					131
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					131
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					131
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					131

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272

10	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					69
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	191	2	9	9	N	8					77
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	205	2	12	9	N	11					88
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6					94
02	203 N	168	-0-	-35	-0-	162	2	6	9	N	5					99
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	172	2	1	9	N	1					100

CRAIGHEAD WELL #: 5 RRCID -> 255438 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356

10	1271 N	974	-0-	-297	-0-	974	2			N	-0-					53
11	1110 N	876	-0-	-234	-0-	876	2			N	-0-					53
12	1209 N	951	-0-	-258	-0-	951	2			N	-0-					53
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					53
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					53
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					53

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

10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 158714 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852

10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	58 N	1	-0-	-57	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3713 - 3718
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3791 - 3805
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-		-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2	N	-0-		-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49	2	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

KROC (BRENEKE SAND)		50310 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
HARVEST PETROLEUM INC.		363117									
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 930 - 940
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2	N	-0-		72
11	480 N	405	-0-	-75	-0-	405	2	N	-0-		72
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		72
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2	N	-0-		72
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		72
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		72

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	419	-0-	-77	-0-	17 1	402 2	N	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	11 1	509 2	N	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
02	493 N	434	-0-	-59	-0-	434 2		N	-0-			-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-

OXXN		630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
KIRKLAND		WELL #: 1		RRCID -> 082467		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433				
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		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-

GRAVES, ROBERT L		WELL #: 1		RRCID -> 083564		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204				
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		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-

KWAN-MOR (LAKE SAND)		50452 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
QUAIL OPERATING, INC.		684501		WELL #: 1		RRCID -> 123904		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381		
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011												

L.B.C. (CONGL. 4550)		50476 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1 C		RRCID -> 084681		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328		
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-
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-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 086603		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L.B.C. (CONGL. 4550) //CONT.// 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 WILLIAMS, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			59
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			59
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			59
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			59
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			59
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			59

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

10	1333 N	1135	-0-	-198	-0-	303	1	832	3	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	388	1	835	3	Y	-0-			-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	333	1	803	3	Y	-0-			-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	503	1	974	3	Y	-0-			-0-
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	389	1	888	3	Y	-0-			-0-
*03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	589	1	769	3	Y	-0-			-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

10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-

LOWRANCE INC. 511345
 EMFINGER, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724

10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-			-0-
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256	3			N	-0-			-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-

EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732

10	3534 #	3336	-0-	-198	-0-	3326	3	10	9	N	9			36
11	3300 #	3119	-0-	-181	-0-	3108	3	11	9	N	10			46
12	3410 #	3085	-0-	-325	-0-	3075	3	10	9	N	9			55
01	3410 #	3055	-0-	-355	-0-	3038	3	17	9	N	15			70
02	3161 #	2839	-0-	-322	-0-	2829	3	10	9	N	9			79
03	3348 #	3009	-0-	-339	-0-	2998	3	11	9	N	10			89

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

10	1891 N	1655	-0-	-236	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
11	1830 N	1668	-0-	-162	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
12	1612 N	1111	-0-	-501	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
01	1643 N	1469	-0-	-174	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
*03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-

L. G. COOK (MISS.)
CLEAR FORK, INCORPORATED
MATTHEWS TRUST "14"

50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
159500

WELL #: 1 RRCID -> 167313 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
*03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD.
NEWELL 12-8

881442
WELL #: 1D RRCID -> 157602 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4960 - 5016

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L & H (STRAWN)
CHAPPARAL OPERATING CO.
FERRELL, L.T.

50504 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
146225

WELL #: 1 RRCID -> 119863 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 2348 - 2376

10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			35
11		210 N	169	-0-	-41	-0-	169 2		N	-0-			35
12		217 N	159	-0-	-58	-0-	159 2		N	-0-			35
01		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-			35
02		174 N	172	-0-	-2	-0-	172 2		N	-0-			35
*03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			35

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)
PETEX
MCCREA HEIRS "A"

50515 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
659782

WELL #: 5 RRCID -> 151225 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216

10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	264 2	7 9	N	6			130
11		240 N	164	-0-	-76	-0-	163 2	1 9	N	1	129 1		2
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	139 2	6 9	N	5			7
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			7
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			7
*03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			7

L 7 H (MARBLES FALLS)
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.
LOCKER

50606 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
504707

WELL #: 1 RRCID -> 110024 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 964 PERF. 911 - 936

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-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	478 2		N	-0-			19
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 2		N	-0-			19
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2		N	-0-			19
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			19
02	464 N	438	-0-	-26	-0-	438 2		N	-0-			19
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			19

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

*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62 7		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2019 - P/A 10/08/19

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CREEK ENERGY, INC. 188579
 WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLANE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280

10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54 3		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE COLEMAN (MORRIS) 51408 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 WINDOW OPERATING CO., THE 931621
 HEMPHILL 83 WELL #: 7 RRCID -> 288028 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2519 - 2525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6200	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
11	6000	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
12	6200	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
01	6200	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
02	5800	-0-	-0-	-5800	-0-					N	-0-					-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 #	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					10
11	300 #	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-					10
12	279 #	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					10
01	279 #	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					10
02	145 #	124	-0-	-21	-0-	124	2			N	-0-					10
03	217 # NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					10

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

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

TINDALL II WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586
10	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-		-0-
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-
12	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-
01	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		-0-
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-		-0-

TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610
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-
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-

TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576
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-
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-

NORWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	138548	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3635 - 3648
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		8
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		8
12	155 #	21	-0-	-134	-0-	21	2		N	-0-		8
01	155 #	19	-0-	-136	-0-	19	2		N	-0-		8
02	145 #	11	-0-	-134	-0-	11	2		N	-0-		8
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-		8

TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600
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-
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-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682										
HANNA, MARGARET				WELL #:	1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

D & R ENTERPRISES				196846			CNTY: EASTLAND							
MCGOUGH				WELL #:	1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 - 3500	
10		651 #	626	-0-	-25	-0-	626	2		N	-0-			-0-
11		660 #	585	-0-	-75	-0-	585	2		N	-0-			-0-
12		682 #	551	-0-	-131	-0-	551	2		N	-0-			-0-
01		682 #	623	-0-	-59	-0-	623	2		N	-0-			-0-
02		609 #	602	-0-	-7	-0-	602	2		N	-0-			-0-
03		620 #	535	-0-	-85	-0-	535	2		N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724			CNTY: EASTLAND							
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

MCCORD, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602	
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-
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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726			CNTY: EASTLAND							
MEAZELL CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 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-
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-

MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/26/2019 - P/A 12/26/19												

MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540

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-
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-

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

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-
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-

FINLEY, CATHERN 268650
 FINLEY J.J. WELL #: 1 RRCID -> 062209 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 1531 PERF. N/A

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-
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-

PENDRAGON OIL CO. 651162
 FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415

10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-			15
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3	Y	-0-			15
12	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3	Y	-0-			15
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			15
03	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT			15

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446

10	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3	Y	-0-			13
11	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3	Y	-0-			13
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3	Y	-0-			13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			13
03	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			13

CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423

10	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			2
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162											
GANN		WELL #:		3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	46 R	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			20
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			20
12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			20
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			20
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			20
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640			
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
12	11 #	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
*02	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
03	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630			
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			11
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			11
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			11
01	21 R	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			11
02	29 #	22	-0-	-7	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			11
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	128368	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594 - 3617			
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			12
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			12
12	31 #	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			12
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			12
*02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			12
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644			
10	651 #	548	-0-	-103	-0-	-0-	548	3			N	-0-			88
11	630 #	585	-0-	-45	-0-	-0-	585	3			N	-0-			88
12	651 #	630	-0-	-21	-0-	-0-	630	3			N	-0-			88
01	666 R	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			88
*02	630 R	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-			88
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT			88

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND							
WILLIAMSON, J. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 - 3063	
10	372	#	198	-0-	-174	-0-	198	3		N	-0-			50
11	300	#	227	-0-	-73	-0-	227	3		N	-0-			50
12	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	3		N	-0-			50
01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			50
02	261	#	181	-0-	-80	-0-	181	3		N	-0-			50
03	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-			50

KIMBRELL				946964			CNTY: EASTLAND							
WELL #:				3	RRCID ->	114544	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3520 - 3550		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: EASTLAND							
KIMBRELL				WELL #:	1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)				51501 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
MASON, VERNELL				WELL #:	1 U	RRCID ->	081018	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3093 - 3104	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)				51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
HOWARD R.R.				WELL #:	2	RRCID ->	091532	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4173 - 4176	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RHYNE, J.V. 706379
 LAMINACK, R.F. WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	217 N		122	-0-	-95	-0-	122 2	N	-0-			-0-
11	210 N		127	-0-	-83	-0-	127 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

10	465 N		465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
11	462 N		462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	203 N	NO RPT		-0-	-203	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185

10	93 N		50	-0-	-43	-0-	50 2	N	-0-			-0-
11	60 N		51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	58 N	NO RPT		-0-	-58	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237

10	279 N	NO RPT		-0-	-279	-0-		N	NO RPT			-0-
11	270 N	NO RPT		-0-	-270	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 074171 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4822 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

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-
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-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS RIDDLE 818896
 WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIDDLE 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY KOONCE 878925
 WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RHYNE, J.V. 706379
 YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339

10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) //CONT.// 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE NECESSITY (2900) 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BURTON SERVICES, INC. 112251
 HARRIS, ROY L. WELL #: 2 RRCID -> 282550 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2918 - 2962

10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2	N	-0-			-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-

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

10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926

10	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-

LANGFORD, G. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A

10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
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-

LAKE NECESSITY (2900) //CONT.// 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 SQUYRES OIL CO., INC. 810818
 LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	87 N	42	-0-	-45	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-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

10	2077 N	1729	-0-	-348	-0-	1729	3		N	-0-			240
11	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3		N	-0-			240
12	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3		N	-0-			240
01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3		N	-0-			240
02	2494 N	2069	-0-	-425	-0-	2069	3		N	-0-			240
03	2790 N	2162	-0-	-628	-0-	2162	3		N	-0-			240

HARRIS, B.K. "E" WELL #: 2T RRCID -> 152242 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5065 - 5157

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS, B.K. "T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
 COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OXXN 630579
 REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

10	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2		N	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-		-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2		N	-0-		-0-
*01	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.// 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER														
OXXN //CONT.// 630579														
REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
*01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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														
10	1581 N	1452	-0-	-129	-0-	1	1	1451	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1350	-0-	-180	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
12	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	1	1	1358	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
02	1305 N	1200	-0-	-105	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			N	-0-			-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027														
10	713 N	515	-0-	-198	-0-	1	1	514	2	N	-0-			-0-
11	660 N	469	-0-	-191	-0-	469	2			N	-0-			-0-
12	527 N	456	-0-	-71	-0-	1	1	455	2	N	-0-			-0-
01	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-			-0-
02	464 N	384	-0-	-80	-0-	384	2			N	-0-			-0-
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-			-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942														
10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6120	2	40	9	N	36			155
11	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5895	2	39	9	N	35			190
12	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6064	2	18	9	N	16			206
01	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	1	1	5844	2	N	109	169	1	146
						120	9							
02	5191 X	5171	-0-	-20	-0-	5135	2	36	9	N	33			179
03	5549 X	5540	-0-	-9	-0-	5500	2	40	9	N	36			215

CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651														
SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969														
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-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX 659782														
MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118														
10	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			N	-0-			47
11	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2			N	-0-			47
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			47
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			47
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			47
*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			47

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.// 51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
ROBBINS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		52
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2	N	-0-		52
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		52
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		52
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		52
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		52

BROWN-MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973		
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-		-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-		-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-		-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	N	-0-		-0-
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-

FROST HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066		
10	1767 N	151	-0-	-1616	-0-	151 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	445	-0-	-1265	-0-	445 2	N	-0-		-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		-0-

LAKEWOOD (CADD0)		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		
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55 3	N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912								
STANDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 106963		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

3 S PRODUCTION, INC.		953796								
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 278561		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2322 - 2438		
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	396 3	2 9 N	2		20
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	328 3	6 9 N	5		25
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	350 3	4 9 N	4		29
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	342 3	3 9 N	3		32
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	329 3	4 9 N	4		36
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	350 3	2 9 N	2		38

LAMKIN (RANGER) 51756 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C. 060138
HAILEY D WELL #: 1 RRCID -> 279779 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 2954 - 3058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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

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

LANGFORD, P.C. WELL #: 2 RRCID -> 126919 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2842	-0-	-518	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	1852	-0-	-2550	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	3979	-0-	-950	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	4611 X	2417	-0-	-2194	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	4929 X	2196	-0-	-2733	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

LANGFORD (DUFFER)		51926 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48 2	N	-0-		-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

LANGFORD "A"		WELL #:		2		RRCID -> 164290		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985	
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2	N	-0-		-0-
11		1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
12		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2	N	-0-		-0-
01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-		-0-
02		1305 N	759	-0-	-546	-0-	759 2	N	-0-		-0-
03		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		N	NO RPT		-0-

LANGFORD (RANGER)		51926 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.		641520									
LONG, J. B.		WELL #:		1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734	
10		11352 X	3424	-0-	-7928	5861	3424 2	N	-0-		-0-
11		3424	3226	-0-	-198	5663	3226 2	N	-0-		-0-
12		5580	3184	-0-	-2396	3267	3184 2	N	-0-		-0-
01		5580	3286	-0-	-2294	973	3286 2	N	-0-		-0-
02		3190 #	1924	-0-	-1266	-0-	1924 2	N	-0-		-0-
03		3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-		N	NO RPT		-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	
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		10
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		10
*03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		10

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	
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-
01		310 N	147	-0-	-163	-0-	147 2	N	-0-		-0-
02		290 N	126	-0-	-164	-0-	126 2	N	-0-		-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2	N	-0-		-0-

LAYMOND (M.F. LIME)		52507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
MUCKLEROY GAS		592422									
MUCKLEROY		WELL #:		3		RRCID -> 115222		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578	
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-		N	NO RPT		-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761								
CHENAULT "B"		WELL #:		RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 1895 - 1972
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	7
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/04/2016										

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: N/A		
RICHARDS J. H.		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	060169	COMPL. DATE	09/21/1974	TOTAL DEPTH	2370	PERF. N/A
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TAYLOR		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: N/A		
		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	075168	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NELSON UNIT		092763		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: N/A		
		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	092763	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1799 - 1810
*07	19	N	19	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30			N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.// 52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
BODIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2027 - 2039					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
01	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-

MOSIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2004		PERF. 1813 - 1870					
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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-
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-

HILL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1923 - 1990					
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				12
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				12
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT				12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12

PHILLIPS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1815 - 1890					
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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-
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 114545		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1876 - 1977					
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-
01	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-

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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	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-
KERBY-CALAHAN		52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
KERBY-CALAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 105607		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1919 - 1942								
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-
01	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-
KERBY-BROCK UNIT		52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
KERBY-BROCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109575		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1905 - 2040								
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
NELL-RACHEL UNIT		52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
NELL-RACHEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112348		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055								
07	0	W	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT					-0-
LEA ANNE (CADDO)		52642 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880														
WALKER-BUCKLER 379		WELL #: 1		RRCID -> 044509		COMPL. DATE 12/15/1967		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

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

DIANE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 107736 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841

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-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEDBETTER (RANGER) 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	Y	-0-			9
11	840 N	734	-0-	-106	-0-	734	3	Y	-0-			9
12	961 N	596	-0-	-365	-0-	596	3	Y	-0-			9
01	837 N	745	-0-	-92	-0-	745	3	Y	-0-			9
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	Y	-0-			9
*03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	Y	-0-			9

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-			9
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3	Y	-0-			9
12	527 N	375	-0-	-152	-0-	375	3	Y	-0-			9
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3	Y	-0-			9
02	435 N	361	-0-	-74	-0-	361	3	Y	-0-			9
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-			9

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	38	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	38	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-	38	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	38	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	38	
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-	38	

LEDBETTER (RANGER 3620)				52829 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.				641520									
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	103382	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	4257	PERF. 3620 - 3628		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	98	

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		
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	-0-	
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-	-0-	
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-	-0-	
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-	
02	261 N	249	-0-	-12	-0-	249	2			N	-0-	-0-	
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: EASTLAND					
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115322	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3570 - 3582		
10	1271 N	11	-0-	-1260	-0-	11	3			N	-0-	-0-	
11	1620 N	1023	-0-	-597	-0-	1023	3			N	-0-	-0-	
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-	-0-	
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-	-0-	
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-	-0-	
03	1767 N	417	-0-	-1350	-0-	417	3			N	-0-	-0-	

BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118513	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3560 - 3570		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WEST, R. L. BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	122531	COMPL. DATE	10/15/1986	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3630 - 3640		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	348 N	2	-0-	-346	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

LEE RAY (CADD0) 52900 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 CALLOWAY WELL #: 1A RRCID -> 285926 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3306 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	1419	-0-	-255	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1305 N	1195	-0-	-110	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
 RAY, LEE WELL #: 2 RRCID -> 172026 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543

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

RAY, LEE WELL #: 1R RRCID -> 284395 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 3294 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7843 X	6576	-0-	-1267	-0-	6523	2	53	9	N	48	146	1			51
11	6570 X	6239	-0-	-331	-0-	6171	2	68	9	N	62	36	1			77
12	6758 X	6325	-0-	-433	-0-	6251	2	74	9	N	67	93	1			51
01	6758 X	6267	-0-	-491	-0-	6203	2	64	9	N	58					109
02	6322 X	6103	-0-	-219	-0-	6030	2	73	9	N	66					175
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					175

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	6	2	24	9	N	22					110
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	35	2	25	9	N	23					133
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	36	2	11	9	N	10					143
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					143
02	58 N	9	-0-	-49	-0-	9	2			N	-0-					143
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					143

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					70
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					70
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					70
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					70
02	145 N	60	-0-	-85	-0-	60	2			N	-0-					70
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					70

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		217 N	95	-0-	-122	-0-	95 2	N	-0-		-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
*02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-
03		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-		-0-

O'CONNOR, C. L.		WELL #:		3	RRCID ->	061228	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF. N/A
10		403 N	70	-0-	-333	-0-	70 2	N	-0-		-0-
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-
*02		522 N	447	-0-	-75	-0-	447 2	N	-0-		-0-
03		558 N	270	-0-	-288	-0-	270 2	N	-0-		-0-

MCCONNELL-MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	076832	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2	N	-0-		-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-		-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-		-0-

CHESLEY, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3781 - 3834
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-		-0-
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
*02		87 N	83	-0-	-4	-0-	83 2	N	-0-		-0-
03		155 N	45	-0-	-110	-0-	45 2	N	-0-		-0-

WINCHELL, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3748 - 3773
10		682 N	46	-0-	-636	-0-	46 2	N	-0-		93
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		93
12		620 N	319	-0-	-301	-0-	319 2	N	-0-		93
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		93
*02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		93
*03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		93

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	142473	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF. 3810 - 3820
HART ESTATE				559355							
10		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-		-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		880 N	880	-0-	-0-	858 2	22 9		N	20			117
11		806 N	806	-0-	-0-	775 2	31 9		N	28			145
12		760 N	760	-0-	-0-	716 2	44 9		N	40	145 1		40
01		564 N	564	-0-	-0-	542 2	22 9		N	20			60
02		779 N	779	-0-	-0-	747 2	32 9		N	29			89
*03		781 N	781	-0-	-0-	767 2	14 9		N	13			102

WARD, E. J.				WELL #: 7	RRCID -> 017920	COMPL. DATE 02/25/1955	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3650	- 3672				
10		6598 X	6598	-0-	-0-	6598 2			N	-0-			-0-
11		6038 X	6038	-0-	-0-	6038 2			N	-0-			-0-
12		6581 X	6581	-0-	-0-	6581 2			N	-0-			-0-
01		6107 X	6107	-0-	-0-	6107 2			N	-0-			-0-
02		5784 X	5784	-0-	-0-	5784 2			N	-0-			-0-
*03		5305 X	5305	-0-	-0-	5305 2			N	-0-			-0-

GROVES, W H				WELL #: 6	RRCID -> 083764	COMPL. DATE 07/04/1947	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3924	- 3934				
10		2258 N	2258	-0-	-0-	2258 2			N	-0-			31
11		2214 N	2214	-0-	-0-	2197 2	17 9		N	15			46
12		2379 N	2379	-0-	-0-	2327 2	52 9		N	47	22 1		71
01		2173 N	2173	-0-	-0-	2127 2	46 9		N	42			113
02		2083 N	2083	-0-	-0-	2057 2	26 9		N	24			137
*03		2388 N	2388	-0-	-0-	2354 2	34 9		N	31			168

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
SMITH-EEC #1				WELL #: 1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	- 3781				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST, R. L. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE 11/29/1986	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3770	- 3790				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SMITH-EEC #2				WELL #: 2	RRCID -> 123705	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3774	- 3782				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N		7	-0-	-148		7	3		N	-0-			-0-
11	268 N		268	-0-	-0-		268	3		N	-0-			-0-
12	263 N		263	-0-	-0-		263	3		N	-0-			-0-
01	205 N		205	-0-	-0-		205	3		N	-0-			-0-
02	175 N		175	-0-	-0-		175	3		N	-0-			-0-
03	155 N		-0-	-0-	-155					N	-0-			-0-

PHILLIPS-CHESLEY WELL #: 1 RRCID -> 114906 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3888 - 3894

10	62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
11	90 N		-0-	-0-	-90					N	-0-			-0-
12	1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE "II" WELL #: 2A RRCID -> 113129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3742 - 3762

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	240 N		240	-0-	-0-		240	2		N	-0-			-0-
11	180 N		148	-0-	-32		148	2		N	-0-			-0-
12	187 N		187	-0-	-0-		187	2		N	-0-			-0-
01	107 N		107	-0-	-0-		107	2		N	-0-			-0-
02	145 N		107	-0-	-38		107	2		N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT		-0-	-186					N	NO RPT			-0-

HAMILTON, DAN -B- WELL #: 1B RRCID -> 073372 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A

10	93 N		88	-0-	-5		88	2		N	-0-			94
11	79 N		79	-0-	-0-		79	2		N	-0-			94
12	82 N		82	-0-	-0-		82	2		N	-0-			94
01	81 N		81	-0-	-0-		81	2		N	-0-			94
02	87 N		63	-0-	-24		63	2		N	-0-			94
03	93 N	NO RPT		-0-	-93					N	NO RPT			94

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		26
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		26
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 2	N	-0-		26
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		26
02	435 N	311	-0-	-124	-0-	311 2	N	-0-		26
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		26

DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712		
10	1767 N	766	-0-	-1001	-0-	766 2	N	-0-		30
11	1230 N	744	-0-	-486	-0-	744 2	N	-0-		30
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		30
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		30
02	725 N	352	-0-	-373	-0-	352 2	N	-0-		30
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		30

WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682		
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2	N	-0-		43
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2	N	-0-		43
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		43
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		43
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-		N	NO RPT		43
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		43

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 017883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626		
CHILDERS		WELL #: 1								
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2	N	-0-		-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2	N	-0-		-0-
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2	N	-0-		-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		RRCID -> 017900		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
GROVE, W. H., ESTATE -A-		WELL #: 1								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 122421		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496		
KLEINER		WELL #: 1								
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	455 2	2 9	N	2	76
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422 2		N	-0-	76
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	431 2	13 9	N	12	88
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	425 2	12 9	N	11	99
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-	99
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	443 2	13 9	N	12	111

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782										
HOLLAND, K. D.				WELL #:	2	RRCID ->	017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3340 - 3350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)		AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-			-0-
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-			-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-

GROVES, W. H.				WELL #:	13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF.	3542 - 3616	
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			100
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			100
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			100
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			100
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			100
*03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			100

GROVES, W. H.				WELL #:	15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF.	3884 - 3895	
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

GROVE, W H				WELL #:	14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	3562 - 3888	
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
BROWN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3444 - 3450	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291										
HITTON -B-				WELL #:	2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3364 - 3383	
10	414 N	-0-	-0-	-414	-0-					Y	4			180
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	4			184
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1			185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			187
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			188

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HITTSON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 131911		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3704 - 3724				
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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				
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 2			N	-0-			67
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			67
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			67
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			67
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11 2			N	-0-			67
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			67

WRIGHT, W.B.		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704				
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1 2			N	-0-			-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-			-0-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664				
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5 2			N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-			-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-			-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11 2			N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556				
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10 2			N	-0-			111
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	48 2		9 9	N	8			119
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-			119
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-			119
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	14 2			N	-0-			119
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			119

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682											
GUNSIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	087603	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3030 - 3938		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657			CNTY: EASTLAND								
WRIGHT & HARRELL				WELL #:	4	RRCID ->	017904	COMPL. DATE	06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 - 3680		
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291			CNTY: EASTLAND								
HITTSO -C-				WELL #:	2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 - 3635		
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
*03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-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		
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-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	2007 - 2042		
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
11		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
02		1102 N	887	-0-	-215	-0-	887	2			N	-0-			-0-
03		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150		
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-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
*02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-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	
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
02	87 N	23	-0-	-64	-0-	23	2	N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-

FAMBRO CC				53332 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
				146225								
		WELL #:		B 1	RRCID ->	099952	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	4251 PERF.	4121 - 4251	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2	N	-0-		15
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1014	2	N	8		23
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-		23
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-		23
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-		23
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		23

TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923				
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2	N	-0-		15
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2	N	-0-		15
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		15
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-		15
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-		15
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-		15

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864				
10	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	1390	2	N	-0-		21
11	1410	N	658	-0-	-752	-0-	658	2	N	-0-		21
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	39	9	56
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2542	2	N	43	9	95
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	28	9	11
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	109 1	11

DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 1	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

TRAMMELL "30"		WELL #: 1		RRCID -> 244396		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912				
10	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2	N	-0-		49
11	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2	N	-0-		49
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	30 1	19
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	2	N	30		49

KELSO "9" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245688		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894				
10	1023	N	871	-0-	-152	-0-	871	2	N	-0-		-0-
11	990	N	601	-0-	-389	-0-	601	2	N	-0-		-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-		-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-		-0-

HARPER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259871		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 3880				
10	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	2	N	-0-		25
11	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2	N	-0-		25
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		25
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		25
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		25
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		25

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		N	-0-	28
11		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2		N	-0-	28
12		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2		N	-0-	28
01		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-	28
02		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-	28
*03		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		N	-0-	28

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891
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-
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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3939 - 3944
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3939 - 3944
10		496 N	367	-0-	-129	-0-	367 2		N	-0-	-0-
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-	-0-
*01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-	-0-
02		377 N	365	-0-	-12	-0-	365 2		N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 3940 - 3964
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	143
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	143
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	143
*01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	143
*02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	143
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 3942 - 3980
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-	-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-	-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	-0-
*01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	-0-
02		174 N	159	-0-	-15	-0-	159 2		N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3890 - 3908
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615												
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3934 - 3952		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3952 - 3974		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3870 - 3880		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				6 7	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3916 - 3924		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			27
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			27
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

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		
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	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-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
*03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-			-0-

HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3438 - 3470		
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3493	-	3627
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-		697 2		N	-0-			-0-	
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-		672 2		N	-0-			-0-	
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-		670 2		N	-0-			-0-	
01	682 N	671	-0-	-11	-0-		671 2		N	-0-			-0-	
02	638 N	612	-0-	-26	-0-		612 2		N	-0-			-0-	
03	682 N	636	-0-	-46	-0-		636 2		N	-0-			-0-	

HAMMOND, E R		WELL #:		2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3487	-	3502
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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HEXAGON OIL AND GAS INC.		383200		CALLAWAY	WELL #:	1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3518 - 3618
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 2		N	-0-			15	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 2		N	-0-			15	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 2		N	-0-			15	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 2		N	-0-			15	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-		161 2		N	-0-			15	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			15	

MIZE, R.B. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3464	-	3555
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 2		N	-0-			3	
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 2		N	-0-			3	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 2		N	-0-			3	
01	248 N	160	-0-	-88	-0-		160 2		N	-0-			3	
02	290 N	137	-0-	-153	-0-		160 2		N	-0-			3	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			3	

MIZE, R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3678	-	3706
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820		MAYBERRY, L. H.	WELL #:	1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3487 - 3509
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 3		N	-0-			-0-	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 3		N	-0-			-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3		N	-0-			-0-	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		N	-0-			-0-	
02	87 N	32	-0-	-55	-0-		32 3		N	-0-			-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH			
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820										
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3494 - 3522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARAWAY		WELL #:		10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698	PERF.	3712 - 3796		
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3532 - 3550		
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		WELL #:		629889	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3454 - 3532		
I.W YOUNG G V		WELL #:		1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3454 - 3532		
10	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	33	1	1164	2	N	-0-		93
11	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	26	1	1113	2	N	-0-		93
12	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	22	1	1144	2	N	-0-		93
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	33	1	1118	2	N	-0-		93
02	1102	N	1101	-0-	-1	-0-	29	1	1072	2	N	-0-		93
03	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	8	1	1149	2	N	-0-		93

I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482 - 3535		
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	7	1	252	2	N	-0-		-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	N	-0-		-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	N	-0-		-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	N	-0-		-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	N	-0-		-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	2	N	-0-		-0-

PENDRAGON OIL CO.		WELL #:		651162	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348 - 3356		
PIERCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348 - 3356		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
QUARLES		WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556 -	3568
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SWAIM, CHARLES				831570									
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	088784	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	3448 -	3462
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	98				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	98				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	98				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	98				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	98				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	98				N	NO RPT			-0-

HAMMOND, E.R.		WELL #:		3	RRCID ->	088785	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3476 -	3510
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	151				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	151				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	151				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	151				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	151				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	151				N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484 -	3940
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
11	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	3		N	-0-			-0-
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3		N	-0-			-0-
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3		N	-0-			-0-
02	551 N	534	-0-	-17	-0-	534	3		N	-0-			-0-
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3		N	-0-			-0-

TORCH OPERATING LLC				862620									
GRISWOLD, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3340 -	3374
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	N	5	5 1		-0-
						6 9						
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	7 1	161 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10 1	232 3	N	3	3 1		-0-
						3 9						
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	5 1	111 3	N	10	8 1		2
						11 9						
02	174 N	75	-0-	-99	-0-	3 1	70 3	N	2	4 1		-0-
						2 9						
03	248 N	84	-0-	-164	-0-	4 1	79 3	N	1			1
						1 9						

 COUNTY LINE 12 WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

10	155 N	139	-0-	-16	-0-	11 1	124 3	N	4	4 1		46
						4 9						
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	10 1	105 3	N	1	2 1		45
						1 9						
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	15 1	130 3	N	3	2 1		46
						3 9						
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	137 3	N	5	4 1		47
						6 9						
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	141 3	N	3	5 1		45
						3 9						
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	161 3	N	2			47
						2 9						

 COUNTY LINE 11 WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	235 3	N	5	5 1		-0-
						6 9						
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	8 1	183 3	N	4	4 1		-0-
						4 9						
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11 1	244 3	N	3	3 1		-0-
						3 9						
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	9 1	200 3	N	10	8 1		2
						11 9						
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	7 1	138 3	N	5	7 1		-0-
						6 9						
03	248 N	165	-0-	-83	-0-	7 1	157 3	N	1			1
						1 9						

 COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	N	4	4 1		-0-
						4 9						
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	N	3	3 1		-0-
						3 9						
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1	143 3	N	3	3 1		-0-
						3 9						
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	7 1	161 3	N	6	5 1		1
						7 9						
02	145 N	120	-0-	-25	-0-	5 1	111 3	N	4	5 1		-0-
						4 9						
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	6 1	126 3	N	-0-			-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	3	4	1		-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	3	9	89	3	N	2	2	1		-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	4	1	101	3	N	2	1	1		1
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	2	9	107	3	N	4	3	1		2
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	5	1	71	3	N	2	3	1		1
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-				1
COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4025 - 4036					
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	6	7	1		3
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	9	200	3	N	4	4	1		3
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	5	3	1		5
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	6	1	137	3	N	9	7	1		7
02	203 N	141	-0-	-62	-0-	10	9	132	3	N	3	5	1		5
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	6	1	149	3	N	1				6
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4014 - 4037					
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	18	1	372	3	N	9	10	1		-0-
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	10	9	372	3	N	6	6	1		-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	407	3	N	10	6	1		4
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	7	9	352	3	N	17	14	1		7
02	377 N	347	-0-	-30	-0-	18	1	324	3	N	6	12	1		1
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	11	9	367	3	N	4				5
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3997 - 4020					
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	16	1	146	3	N	2	2	1		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	2	9	140	3	N	2	2	1		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	4	3	1		1
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2	9	144	3	N	6	5	1		2
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	7	1	109	3	N	3	5	1		-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	5	1	123	3	N	1				1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
COUNTY LINE 12		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4043 - 4064			
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	9 1	199 3	N	9	9 1					-0-
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	10 9	190 3	N	3	3 1					-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	8 1	222 3	N	5	4 1					1
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	3 9	233 3	N	9	7 1					3
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10 1	270 3	N	5	8 1					-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13 1	306 3	N	2						2
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001				TOTAL DEPTH	4509	PERF. 4029 - 4046			
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	10 9	454 3	N	16	19 1					3
11	540 N	303	-0-	-237	-0-	18 9	283 3	N	7	8 1					2
12	589 N	205	-0-	-384	-0-	12 1	188 3	N	8	5 1					5
01	496 N	329	-0-	-167	-0-	8 9	307 3	N	8	6 1					7
02	290 N	234	-0-	-56	-0-	9 9	217 3	N	6	11 1					2
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 3	N	2						4
COUNTY LINE 11		WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001				TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4064 - 4078			
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	N	6	7 1					3
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7 9	228 3	N	3	3 1					3
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10 1	220 3	N	6	4 1					5
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	3 9	211 3	N	9	7 1					7
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	10 1	183 3	N	3	7 1					3
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	207 3	N	3						6
COUNTY LINE 22		WELL #: A 22		RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3984 - 4020			
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	9 1	180 3	N	6	7 1					2
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	7 9	229 3	N	3	3 1					2
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	219 3	N	6	4 1					4
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9 1	238 3	N	9	7 1					6
02	232 N	204	-0-	-28	-0-	7 9	191 3	N	4	8 1					2
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	10 1	216 3	N	3						5

 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3	N	4	4 1		-0-
						4 9						
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9 1	222 3	N	4	4 1		-0-
						4 9						
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	165 3	N	6	4 1		2
						7 9						
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	183 3	N	5	5 1		2
						6 9						
02	174 N	147	-0-	-27	-0-	7 1	136 3	N	4	6 1		-0-
						4 9						
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	7 1	154 3	N	1			1
						1 9						

 COUNTY LINE 11 WELL #: A 24 RRCID -> 184816 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084

10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3	N	4	3 1		1
						4 9						
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	2	3 1		-0-
						2 9						
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	74 3	N	1			1
						1 9						

 COUNTY LINE 21 WELL #: A 25 RRCID -> 184817 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

10	248 N	232	-0-	-16	-0-	10 1	215 3	N	6	6 1		-0-
						7 9						
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	8 1	194 3	N	3	3 1		-0-
						3 9						
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	205 3	N	4	3 1		1
						4 9						
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10 1	238 3	N	8	7 1		2
						9 9						
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	N	6	8 1		-0-
						7 9						
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	218 3	N	1			1
						1 9						

 COUNTY LINE 22 WELL #: A 27 RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050

10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	210 3	N	7	7 1		-0-
						8 9						
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	5 1	129 3	N	3	3 1		-0-
						3 9						
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	208 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9 1	211 3	N	8	7 1		1
						9 9						
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	N	6	7 1		-0-
						7 9						
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	8 1	175 3	N	-0-			-0-

 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	99	3	N	3	4	1	2
						3	9							
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	5	1	111	3	N	1	1	1	2
						1	9							
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	111	3	N	3	2	1	3
						3	9							
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	4	3	1	4
						4	9							
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	5	1	102	3	N	2	4	1	2
						2	9							
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	116	3	N	2			4
						2	9							

 COUNTY LINE 22 WELL #: A 34 RRCID -> 184820 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100

10	310 N	230	-0-	-80	-0-	10	1	212	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	7	5	1	2
						8	9							
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	13	11	1	4
						14	9							
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	6	10	1	-0-
						7	9							
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	14	1	311	3	N	3			3
						3	9							

 COUNTY LINE 22 WELL #: A 35 RRCID -> 184821 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054

10	217 N	146	-0-	-71	-0-	6	1	136	3	N	4	4	1	4
						4	9							
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	3	1	69	3	N	2	2	1	4
						2	9							
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	3	1	64	3	N	2	1	1	5
						2	9							
01	155 N	73	-0-	-82	-0-	3	1	68	3	N	2	2	1	5
						2	9							
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	1	2	1	4
						1	9							
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	1			5
						1	9							

 COUNTY LINE 21 WELL #: A 38 RRCID -> 185447 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012

10	310 N	280	-0-	-30	-0-	10	1	262	3	N	7	8	1	1
						8	9							
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	10	1	240	3	N	4	4	1	1
						4	9							
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	11	1	249	3	N	7	4	1	4
						8	9							
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	11	1	255	3	N	9	8	1	5
						10	9							
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	4	9	1	-0-
						4	9							
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	4			4
						4	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	13	1	262	3	N	7	8	1	1
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	8	9	203	3	N	3	4	1	-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	314	3	N	5	4	1	1
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	3	9	217	3	N	13	11	1	3
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	9	255	3	N	4	7	1	-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	12	1	289	3	N	3			3
						4	9							
						13	1							
						3	9							
COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4053 - 4073				
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	14	1	297	3	N	11	13	1	1
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	12	9	376	3	N	5	5	1	1
12	403 N	367	-0-	-36	-0-	16	1	340	3	N	11	7	1	5
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	6	9	349	3	N	14	12	1	7
02	377 N	306	-0-	-71	-0-	15	1	284	3	N	7	12	1	2
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	12	9	322	3	N	4			6
						15	1							
						4	9							
COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	4	5	1	-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	4	9	144	3	N	2	2	1	-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	6	1	111	3	N	4	2	1	2
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	2	9	113	3	N	4	3	1	3
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	N	2	4	1	1
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	9	165	3	N	2			3
						7	1							
						2	9							
						7	1							
						2	9							
COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3967 - 4036				
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	18	1	385	3	N	11	12	1	-0-
11	450 N	362	-0-	-88	-0-	12	9	341	3	N	6	6	1	-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	14	1	344	3	N	9	6	1	3
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	7	9	384	3	N	15	12	1	6
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	389	3	N	7	13	1	-0-
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	442	3	N	4			4
						17	9							
						19	1							
						8	9							
						20	1							
						4	9							

 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	29	1	604	3	N	19	22	1	2
						21	9							
11	720 N	572	-0-	-148	-0-	23	1	538	3	N	10	10	1	2
						11	9							
12	682 N	580	-0-	-102	-0-	20	1	543	3	N	15	10	1	7
						17	9							
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	25	1	569	3	N	24	19	1	12
						26	9							
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	556	3	N	10	20	1	2
						11	9							
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	N	7			9
						8	9							

 COUNTY LINE 11 WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032

10	248 N	190	-0-	-58	-0-	13	1	167	3	N	9	7	1	155
						10	9							
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	10	1	164	3	N	6	2	1	159
						7	9							
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	6	1	140	3	N	4	3	1	160
						4	9							
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	7	1	123	3	N	10	154	1	16
						11	9							
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	25	4	1	37
						28	9							
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	38	1	250	3	N	7			44
						8	9							

 COUNTY LINE 11 WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076

10	310 N	240	-0-	-70	-0-	11	1	222	3	N	6	7	1	2
						7	9							
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	10	1	224	3	N	3	3	1	2
						3	9							
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	6	4	1	4
						7	9							
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	12	9	1	7
						13	9							
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	5	10	1	2
						6	9							
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	12	1	263	3	N	3			5
						3	9							

 COUNTY LINE 11 WELL #: A 32 RRCID -> 186244 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074

10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	7	9	1	2
						8	9							
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	6	5	1	3
						7	9							
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	6	4	1	5
						7	9							
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	11	1	244	3	N	15	12	1	8
						17	9							
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	10	1	216	3	N	4	8	1	4
						4	9							
03	403 N	258	-0-	-145	-0-	11	1	244	3	N	3			7
						3	9							

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			40
11	1020 N	732	-0-	-288	-0-	732 2		N	-0-			40
12	992 N	507	-0-	-485	-0-	507 2		N	-0-			40
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			40
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			40
*03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			40

VAN OPERATING, LTD. 881442
 DELAFOSSE "28" WELL #: RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2017

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
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-

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

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-
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-

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

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-
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-

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

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2008

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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275		N	NO RPT			-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
 ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			-0-
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3	N	-0-			-0-
01	155 N	6	-0-	-149	-0-	6 3	N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-			-0-
11	870 N	793	-0-	-77	-0-	793	3			N	-0-			-0-
12	899 N	778	-0-	-121	-0-	778	3			N	-0-			-0-
01	868 N	773	-0-	-95	-0-	773	3			N	-0-			-0-
02	754 N	710	-0-	-44	-0-	710	3			N	-0-			-0-
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

9K INVESTMENTS LLC 988752
 KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

10	465 N	194	-0-	-271	-0-	194	3			N	-0-			19
11	480 N	241	-0-	-239	-0-	241	3			N	-0-			19
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			19
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			19
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			19
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			19

WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

10	14B2 EXT	32	-0-	32	32	32	3			N	-0-			33
11	83 X	51	-0-	-32	-0-	51	3			N	-0-			33
12	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-			33
01	14B2 EXT	47	-0-	47	47	47	3			N	-0-			33
02	14B2 EXT	54	-0-	54	151	54	3			N	-0-			33
03	14B2 EXT	28	-0-	28	179	28	3			N	-0-			33

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
 JERICHO ENERGY, INC 432097
 DOSTER BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 057807 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0

10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	3	1	67	2	N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	3	1	67	2	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	3	1	68	2	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	3	1	68	2	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	3	1	65	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	3	1	64	2	N	-0-		-0-

GUERRY GRADY WELL #: 2 RRCID -> 058173 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A

10	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	6	1	126	2	N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	5	1	117	2	N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	6	1	123	2	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	6	1	123	2	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	5	1	117	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	6	1	122	2	N	-0-		-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD						
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.//		432097					TOTAL DEPTH	3451	PERF.	2714 -	2732		
CLAPP, ETHEL		WELL #:		2	RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH	3451	PERF.	2714 -	2732		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	6	1	126	2	N	-0-		-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	6	1	128	2	N	-0-		-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	5	1	114	2	N	-0-		-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	5	1	113	2	N	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	5	1	108	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	6	1	121	2	N	-0-		-0-

GUERRY, GRADY		WELL #:		6	RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2601 -	2686		
10		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-				N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	1	1	3	2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH	5151	PERF.	N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KAUFFMANN, ADOLPH		WELL #:		9	RRCID -> 141356		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2309 -	2603		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SUN-KEY OIL CO., INC.		WELL #:		829320	RRCID -> 070511		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH	5077	PERF.	N/A			
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-
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 075170		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4556 -	4824		
10		372 N	248	-0-	-124	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
11		270 N	240	-0-	-30	B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
01		248 N	246	-0-	-2	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02		232 N	229	-0-	-3	B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		248 N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826	500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
STEWART-HOOD		WELL #:		1	U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
HALBERT		WELL #:		1E		RRCID ->	070510	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	5140	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

HOOPER				945735								
		WELL #:		3E		RRCID ->	070826	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

WYOMING DIAMOND A LLC				945735								
ALDENHOVEN		WELL #:		2		RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-	-0-
11	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-	-0-
12	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
01	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			N	-0-	-0-
02	174 N	171	-0-	-3 B	-0-	171	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:		2		RRCID ->	071136	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	5189	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-	-0-
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-	-0-
12	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-	-0-
02	348 N	322	-0-	-26 B	-0-	322	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-	-0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2				945936								
		WELL #:		4		RRCID ->	071137	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 224 - 342
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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-
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-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FAULKNER, K. H.		WELL #:		1	RRCID ->	071330	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	4207	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #:		1	RRCID ->	072569	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	4198	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-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
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2			N	-0-	-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2			N	-0-	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2			N	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-	-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47 2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1810 - 1829
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1809 - 1814
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2			N	-0-	-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2			N	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2			N	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-	-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28 2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1674 - 1695
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-	-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-	-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-	-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655							
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1825 - 1841
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2			N	-0-	-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254 2			N	-0-	-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2			N	-0-	-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2			N	-0-	-0-
02	232 N	178	-0-	-54	-0-	178 2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	992 N	801	-0-	-191	-0-	801 2			N	-0-	-0-
11	930 N	621	-0-	-309	-0-	621 2			N	-0-	-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2			N	-0-	-0-
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2			N	-0-	-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			N	-0-	-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-	-0-

VICK, FLOYD RAY				WELL #:	5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2228 - 2232
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	105	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	

LITTLE CEDAR (STRAWN)				53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
KNOX, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-	-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19 2			N	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-	-0-

KNOX, W. D.				WELL #:	2	RRCID ->	233622	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1726 - 1742
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-	-0-	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-	-0-	
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2			N	-0-	-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-	-0-	

KNOX, W. D.				WELL #:	3	RRCID ->	233623	COMPL. DATE	03/26/1979	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2809 - 2836
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-	-0-	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-	-0-	
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19 2			N	-0-	-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-

KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149														
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02		58 N	36	-0-	-22	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-

GRAMMER WELL #: 2 RRCID -> 286483 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2870 - 2936														
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
01		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	12	-0-	12	21	12	2		Y	-0-			-0-

GRAMMER WELL #: 4 RRCID -> 286484 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2826 - 2918														
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
01		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	12	-0-	12	21	12	2		Y	-0-			-0-

GRAMMER WELL #: 6 RRCID -> 286485 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2795 - 2899														
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
01		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	12	-0-	12	21	12	2		Y	-0-			-0-

GRAMMER WELL #: 3 RRCID -> 286486 COMPL. DATE 09/07/1975 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2826 - 2915														
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
01		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	12	-0-	12	21	12	2		Y	-0-			-0-

GRAMMER WELL #: 1A RRCID -> 286487 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2832 - 2848														
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
11		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
12		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	7	-0-	7	13	7	2		Y	-0-			-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
GRAMMER		WELL #:		7	RRCID ->	286488	COMPL. DATE	01/03/1976	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	2850 - 2930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
01		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	12	-0-	12	-0-	21	2		Y	-0-		-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	
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-
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-

GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID ->	125943	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2178 - 2184	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3		N	-0-		-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-

RENFRO		WELL #:		1	RRCID ->	142621	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2912 - 2920	
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-		-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-		-0-

LOCKER (DUFFER) //CONT.// 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	57 3	1 9	N	1		5
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	55 3	1 9	N	1		6
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 3	1 9	N	1		7
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104 3	2 9	N	2		9
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		9
03	124 N	15	-0-	-109	-0-	15 3		N	-0-		9

LOKEY (ATOKA 1250) 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 HARRISON WELL #: 6 RRCID -> 135860 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412

*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-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-
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-

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-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-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
 MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 152999 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1332 - 1342

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 153001 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1312 - 1326

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) G & F OIL, INC. CARTER		54580 200 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CARTER		WELL #: 2		RRCID -> 166172		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 3702		PERF. 3628 -		3702				
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-
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-
CARTER		WELL #: 3		RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 3767		PERF. 3704 -		3718				
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	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-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
CARTER 1A		WELL #: 1		RRCID -> 168410		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 3834 -		3926				
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					15
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					15
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					15
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					15
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-					15
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					15
CARTER		WELL #: 4		RRCID -> 169904		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4100 -		4106				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCHAMBERS		WELL #: 1		RRCID -> 201678		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4094 -		4109				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
MCCHAMBERS		WELL #: 2		RRCID -> 201915		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3982 -		3988				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)			54580 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.			036637									
MCDONALD, BEULAH, -B-			WELL #: 1	RRCID -> 017931	COMPL. DATE 05/04/1961	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3973	- 4118				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		

MCDONALD, BEULAH			WELL #: 1	RRCID -> 017943	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 4239	PERF. 3532	- 3537				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964									
DEWITT			WELL #: 1A	RRCID -> 017939	COMPL. DATE 01/14/1961	TOTAL DEPTH 4377	PERF. 4044	- 4069				
10	496 N	70	-0-	-426	B	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	185	-0-	-85	B	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	104	-0-	-82	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
02	174 N	85	-0-	-89	B	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
*03	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

SMITH-DEWITT			WELL #: 1 U	RRCID -> 053239	COMPL. DATE 06/29/1959	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

CHASTAIN, J. W.			WELL #: 1	RRCID -> 055017	COMPL. DATE 03/09/1973	TOTAL DEPTH 4013	PERF. N/A					
10	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	288	-0-	-192	B	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	381	-0-	-115	B	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
01	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
02	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	418	3	N	-0-	-0-	
*03	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

LONE CAMP (MARBLE FALLS)			54580 599	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.			036637									
MITCHELL C SW			WELL #: 1	RRCID -> 204789	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 4537	PERF. 4461	- 4516				
10	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
11	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
12	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
01	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		

 LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
 NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	656 3	4 9	N	4			178
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			178
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			178
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			178
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178

 MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114

10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 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-

 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276

10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			14
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			14
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			14
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			14
02	174 N	128	-0-	-46	-0-	128 2		N	-0-			14
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 2		N	-0-			14

 WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072

10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			52
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			52
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			52
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			52
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78 2		N	-0-			52
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			52

 WHARTON 2-21 WELL #: 7 RRCID -> 237138 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293

10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			4
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			4
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			4
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			4
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	41 2		N	-0-			4
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			4

 LONE CAMP (STRAWN) 54580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 RHYNE, J.V. 706379
 BIRDWELL WELL #: 1R RRCID -> 163113 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 2294 - 2420

10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173 2		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, C.B.		WELL #: 14		RRCID -> 095786		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH 565		PERF. 512 - 528						
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-
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-

LONG, C.B.		WELL #: 9		RRCID -> 095787		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 560		PERF. 507 - 524						
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-
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-

LONG, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 095788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 590		PERF. 520 - 540						
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-
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-

LONG, C.B.		WELL #: 7		RRCID -> 095789		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 560		PERF. 505 - 512						
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-
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-

LONG, C.B.		WELL #: 2		RRCID -> 095790		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 522 - 528						
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-
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-

LONG, C.B.		WELL #: 16		RRCID -> 121056		COMPL. DATE 07/28/1971		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 520 - 544						
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-
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-

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

LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 -	540
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-	
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-	

LONG, C. B.-A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 -	545
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-	
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-	

LONE CAMP, NW. (CONGL.)				54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ATTIS OPERATING INC.				036637									
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 -	4488
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 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-	

WHARTON		WELL #:		2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	1614 -	1639
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-	
01	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-	

CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683				CNTY: PALO PINTO					
CARTER 7-40		WELL #:		1	RRCID ->	168423	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3888 -	3894
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		Y	-0-			-0-	
11	1140 N	817	-0-	-323	-0-	817 2		Y	-0-			-0-	
12	1023 N	523	-0-	-500	-0-	523 2		Y	-0-			-0-	
01	1178 N	774	-0-	-404	-0-	774 2		Y	-0-			-0-	
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		Y	-0-			-0-	
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-			-0-	

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		150683							
CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3865 - 3871
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		837 N	444	-0-	-393	-0-	444 2	N	-0-		-0-
11		480 N	145	-0-	-335	-0-	145 2	N	-0-		-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-		-0-
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		-0-
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-
03		775 N	490	-0-	-285	-0-	490 2	N	-0-		-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE				194204							
101 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863 - 3883
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

101 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014
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-
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-

OIL, GAS, ETC. LLC				620678							
ARROTT		WELL #:		1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
MARINER		WELL #:		1	RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 - 3805
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
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
CARTER "53"		WELL #:		1	RRCID ->	148492	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3851 - 3906
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965				CNTY: PALO PINTO							
DODSON'S PRAIRIE		WELL #:		1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3868 - 3882				
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-				-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-				-0-
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-				-0-
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-				-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-				-0-
*03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-				-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	069800	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A				
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-				58
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	896	2			N	-0-				58
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-				58
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-				58
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-				58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

PITCOCK, INC.				665870				CNTY: PALO PINTO							
WATSON, ROSS F.		WELL #:		1	RRCID ->	041916	COMPL. DATE	02/14/1967	TOTAL DEPTH	4332	PERF. N/A				
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				14
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				14
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				14
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				14
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	211	2			N	-0-				14
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-				14

WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	044019	COMPL. DATE	03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF. N/A				
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-				-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-				-0-

WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF. N/A				
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				18
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				18
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				18
01	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-				18
02	261 N	168	-0-	-93	-0-	168	2			N	-0-				18
03	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-				18

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				43
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-				43
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-				43
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				43
02	203 N	152	-0-	-51	-0-	152	2			N	-0-				43
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-				43

WATSON ROSS		WELL #:		2		RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A					
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				28
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-				28
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-				28
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				28
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	2			N	-0-				28
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-				28

LONESOME DUFFER (DUFFER)		54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		3		RRCID -> 189438		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3864 - 3924					
10	341 N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-				78
11	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-				78
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				78
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-				78
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				78
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-				78

COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1		RRCID -> 189442		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880					
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-				-0-
11	660 N	493	-0-	-167	-0-	493	2			N	-0-				-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
*03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-				-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		23		RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790					
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-				79
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-				79
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-				79
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-				79
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				79
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				79

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5		RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993					
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	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-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 -	3660			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-		22	2	N	-0-					58
11	30	N	22	-0-	-8	-0-		22	2	N	-0-					58
12	31	N	22	-0-	-9	-0-		22	2	N	-0-					58
01	31	N	22	-0-	-9	-0-		22	2	N	-0-					58
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-		22	2	N	-0-					58
03	31	N	22	-0-	-9	-0-		22	2	N	-0-					58

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 -	3898			
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-		415	2	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-		541	2	N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-		455	2	N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-		385	2	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-		281	2	N	-0-					-0-
03	465	N	351	-0-	-114	-0-		351	2	N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 -	3990			
10	434	N	370	-0-	-64	-0-		370	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-		393	2	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-		417	2	Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-		408	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-		534	2	Y	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-		450	2	Y	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 -	3960			
10	14B2	EXT	100	-0-	100	202		100	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	100	-0-	100	302		100	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	100	-0-	100	402		100	2	N	-0-					-0-
01	452	X	50	-0-	-402	-0-		50	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 -	3944			
10	589	N	523	-0-	-66	-0-		523	2	N	-0-					-0-
11	540	N	372	-0-	-168	-0-		372	2	N	-0-					-0-
12	403	N	210	-0-	-193	-0-		210	2	N	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-		514	2	N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-		500	2	N	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-		533	2	N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 -	3950			
10	496	N	364	-0-	-132	-0-		364	2	N	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-		430	2	N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-		649	2	N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-		628	2	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-		565	2	N	-0-					-0-
03	651	N	584	-0-	-67	-0-		584	2	N	-0-					-0-

JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 -	4052			
10	775	N	740	-0-	-35	-0-		740	2	N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-		723	2	N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-		792	2	N	-0-					-0-
01	744	N	434	-0-	-310	-0-		434	2	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-		318	2	N	-0-					-0-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-		1005	2	N	-0-					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 19		RRCID -> 228581		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-	
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-	
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-	-0-	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234328		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 3900				
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-	
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 21		RRCID -> 237008		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970				
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-	-0-	
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-	-0-	
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-	-0-	
01	775 N	483	-0-	-292	-0-	483	2		N	-0-	-0-	
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-	-0-	
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-	-0-	

COPELAND ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 241273		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "C"		WELL #: 23		RRCID -> 241456		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580				
10	4619 X	3714	-0-	-905	-0-	3714	2		N	-0-	-0-	
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-	-0-	
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2		N	-0-	-0-	
01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		N	-0-	-0-	
02	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2		N	-0-	-0-	
*03	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2		N	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520				
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-	-0-	
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-	-0-	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-	-0-	
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-	-0-	
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-	-0-	
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-	-0-	

COPELAND		WELL #: 17		RRCID -> 261281		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906				
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	456	2	20	9	Y	18	43
11	330 N	106	-0-	-224	-0-	106	2			Y	-0-	43
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	1	44
*01	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2			Y	-0-	44
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-	44
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	Y	5	49

 LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
12		341 N	273	-0-	-68	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
01		403 N	243	-0-	-160	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
*03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980

*10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2	1 9	Y	1			4
*11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2		Y	-0-			4
*12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-			4
*01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-			4
*02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-			4
*03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2	1 9	Y	1			5

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

10		868 N	506	-0-	-362	-0-	-0-	59	1	447 3	N	-0-			-0-
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	865 3	N	-0-			-0-
12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	868 3	N	-0-			-0-
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	819 3	N	-0-			-0-
02		928 N	850	-0-	-78	-0-	-0-	85	1	765 3	N	-0-			-0-
03		961 N	858	-0-	-103	-0-	-0-	91	1	767 3	N	-0-			-0-

 STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		54713 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403														
HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 133589		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, LOLITA		WELL #: 5		RRCID -> 134041		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON		WELL #: 7		RRCID -> 147901		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715								
10	DLQ G-10	584	-0-	584	1609	584	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	614	-0-	614	2223	614	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	337	-0-	337	2560	337	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	300	-0-	300	2860	300	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	304	-0-	304	3164	304	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	349	-0-	349	3513	349	3			Y	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325		RRCID -> 126943		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212								
GARY STALLINGS ET AL		WELL #: 1														
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	191	-0-	191	191	191	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	226	-0-	226	417	226	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 115505		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3092 - 3425								
LONG RANCH		WELL #: 2														
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	21	1	333	3	N	-0-					-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	17	1	310	3	N	-0-					-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	19	1	316	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 117624		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205								
10	930 N	793	-0-	-137	-0-	72	1	721	3	N	-0-					-0-
11	870 N	750	-0-	-120	-0-	63	1	687	3	N	-0-					-0-
12	868 N	751	-0-	-117	-0-	65	1	686	3	N	-0-					-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	70	1	743	3	N	-0-					-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	68	1	700	3	N	-0-					-0-
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	72	1	741	3	N	-0-					-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
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-

LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3062 - 3248			
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	15	1	241	3	N	-0-			-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	3	N	-0-			-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	13	1	240	3	N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-			-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190			
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	42	1	247	3	N	-0-			-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	37	1	198	3	N	-0-			-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	39	1	217	3	N	-0-			-0-
01	279 N	162	-0-	-117	-0-	34	1	128	3	N	-0-			-0-
02	232 N	216	-0-	-16	-0-	36	1	180	3	N	-0-			-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	39	1	202	3	N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID -> 120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277			
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	96	1	1105	3	Y	-0-			-0-
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	81	1	1028	3	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	82	1	993	3	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	85	1	992	3	Y	-0-			-0-
02	1073 N	833	-0-	-240	-0-	72	1	761	3	Y	-0-			-0-
03	1085 N	961	-0-	-124	-0-	80	1	881	3	Y	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475			
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	3	N	-0-			-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	9	1	76	3	N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	10	1	83	3	N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	N	-0-			-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	10	1	76	3	N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID -> 131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248			
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	386	-0-	-64	-0-	20	1	366	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	404	-0-	-92	-0-	21	1	383	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	25	1	423	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	364	-0-	-13	-0-	21	1	343	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	22	1	359	3	Y	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A			
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	17	1	277	3	N	-0-			-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	14	1	265	3	N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	3	N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	N	-0-			-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	15	1	255	3	N	-0-			-0-

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

LOYCE (STRAWN)		55322 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 7		RRCID -> 126147		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 1631		PERF. 1587 - 1602
TINDALL												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		55486 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		WELL #: 2		RRCID -> 201659		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 4310 - 4314
GRAGG NORTH												
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-			45
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			45
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			45
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			45
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	2	Y	-0-			45
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			45

LONG TRUSTS, THE		507585		WELL #: 1		RRCID -> 078889		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4184 - 4192
GOREE -SKB												
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB		WELL #: 5		RRCID -> 083531		COMPL. DATE 06/04/1978		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4205 - 4237		
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2	Y	-0-			66
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-			66
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-			66
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			66
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-			66
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	Y	-0-			66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB		WELL #: 8A		RRCID -> 083532		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 4745		PERF. 4188 - 4242		
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	Y	-0-			91
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	Y	-0-			91
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	Y	-0-			91
01	1612 N	1384	-0-	-228	-0-	1384	2	Y	-0-			91
*02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	Y	-0-			91
03	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2	Y	-0-			91

LUCKY LANE (STRAWN)		55486 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		WELL #: 2		RRCID -> 279895		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 3688 - 3732
WHITTENBURG 'J'												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)		55768 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		703609		MACDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 153379					
		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 4472		PERF. 4243		- 4248					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC.		924647		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
SNYDER "117"		703609		MACDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 153379					
		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4196		- 4218					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS "B"		55995 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
		022922		ROGERS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 090131					
		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 4219		PERF. 3924		- 3930					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 144927	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 1797	PERF. 1609	-	1698		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO				WELL #: 2	RRCID -> 145285	COMPL. DATE 05/02/1991	TOTAL DEPTH 1813	PERF. 1734	-	1758		
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-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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		
10	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-	138
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-	138
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	243	2	1	9	N	1	139
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1	140
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1	141
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	415	2	164	9	N	149	290

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		
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-	41
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-	41
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-	41
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-	41
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-	41
03	682 N	15	-0-	-667	-0-	15	3			N	-0-	41

QUEST EMG, INC.				684615								
HATCHETT RANCH				WELL #: R 1	RRCID -> 106873	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 4066	-	4076		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.// 56166 500 //CONT.// 684615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
WELL #: 2		RRCID -> 109043		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3887 - 3904				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 245550		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3808 - 3814		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 3786 - 3791		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY		56230 500 498735		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WELL #: 1		RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622		PERF. 2330 - 2340				
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			28
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-			28
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-			28
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			28
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-			28
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			28

REID, GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 046230		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2280 - 2290		
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #: 1A		RRCID -> 099120		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2289 - 2294		
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		N	-0-			-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-			-0-
12	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02	58 N	4	-0-	-54	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735						
REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID -> 102898	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2300	- 2308	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	

REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID -> 120241	COMPL. DATE 10/05/1982	TOTAL DEPTH 2362	PERF. 2297	- 2314	
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-	-0-	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	-0-	
12	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
02	116 N	3	-0-	-113	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-	-0-	

REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 2382	PERF. 2290	- 2294	
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2	N	-0-	13	
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2	N	-0-	13	
12	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2	N	-0-	13	
01	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2	N	-0-	13	
02	145 N	5	-0-	-140	-0-	5 2	N	-0-	13	
03	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2	N	-0-	13	

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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID -> 131605	COMPL. DATE 05/14/1989	TOTAL DEPTH 1038	PERF. 900	- 1038	
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-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID -> 131988	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 986	PERF. 868	- 986	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

M J R (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
TEJAS JACK SALES, INC.		//CONT.//		841296								
MCNABB		WELL #:		1	RRCID ->	135878	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	1095	PERF. 1050 -	1090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
M. ROSS (DUFFER)				56332 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETROCAT INNOVATIONS, LLC				660311								
CALLICOTT BROTHERS		WELL #:		7	RRCID ->	132952	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 3500 -	3510
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-
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-
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BOURN		WELL #:		4	RRCID ->	124730	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	1027	PERF. 960 -	966
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	79 1	184 3	Y	-0-		15
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	99 1	178 3	Y	-0-		15
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	111 1	238 3	Y	-0-		15
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	86 1	178 3	Y	-0-		15
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	64 1	171 3	Y	-0-		15
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	101 1	226 3	Y	-0-		15
MAGGIE LOU (MISS.)				56670 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
WILSON, L. R.		WELL #:		1	RRCID ->	171042	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2929 -	3054
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-		-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-		-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-		-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104 2		N	-0-		-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-

MAGGIE LOU (MISS.) //CONT.// 56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	332	2	7	9	N	6					26
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	316	2	8	9	N	7					33
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	307	2	30	9	N	27					60
01	341 N	273	-0-	-68	-0-	270	2	3	9	N	3					63
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	312	2	26	9	N	24					87
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	332	2	22	9	N	20					107

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

CAREY, C. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	232 N	188	-0-	-44	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			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-

RKW OPERATING LLC 714311
 LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-	-0-
12	115 N	115	-0-		-0-	115 2		N	-0-	-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103 2		N	-0-	-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-	-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 084183	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 3817	- 3837	
10	2608	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		N	-0-	1
11	2758	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-	1
12	2443	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-	1
01	2623	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2		N	-0-	1
02	1786	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-	1
03	1364	697	-0-	-667	-0-	697 2		N	-0-	1

LONG-JONES		WELL #:		2	RRCID -> 086168	COMPL. DATE 12/30/1979	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4200	- 4253	
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 2		N	-0-	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-	-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	-0-
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-	-0-

MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 086611	COMPL. DATE 01/21/1980	TOTAL DEPTH 5523	PERF. 4284	- 4348	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALKER, RONNIE		WELL #:		1	RRCID -> 154586	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4191	- 4208	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	66

MALES (4650)		//CONT.//		56922 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930											
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
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-

KIDWELL HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 089305		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 5413		PERF. 4772 - 4778			
10	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1	1	1648	2	N	-0-			-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-			1576	2	N	-0-			-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1	1	1579	2	N	-0-			-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1	1	1579	2	N	-0-			-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1	1	1467	2	N	-0-			-0-
*03	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-			-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 131821		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 4547 - 4616			
10	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			83
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			83
12	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			83
01	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			83
02	319	N	305	-0-	-14 B	-0-	305	2			N	-0-			83
03	372	N	304	-0-	-68 B	-0-	304	2			N	-0-			83

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			
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	20	1	692	2	N	-0-			128
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	677	2	N	-0-			128
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	13	1	687	2	N	-0-			128
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	18	1	630	2	N	-0-			128
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	17	1	639	2	N	-0-			128
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	4	1	681	2	N	-0-			128

DOW FEE		WELL #:		1		RRCID -> 086782		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5079		PERF. 4916 - 5040			
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

CRAVENS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 087286		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4902 - 5070			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
 HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

OXXN 630579
 SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345

10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 LONG - JONES WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

CRAYER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011

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
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 10 RRCID -> 175199 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 1942 PERF. 1500 - 1516

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
 MALLORY, O. L. WELL #: 2 RRCID -> 100890 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 1674 PERF. 1082 - 1090

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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 TARPON "B" WELL #: 1 RRCID -> 200436 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1571 PERF. 1354 - 1384

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-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SA4 (STRICKLAND) 1 RRCID -> 141977 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 3313

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-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANGUM, NORTH (3200)													//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL CO.													//CONT.// 140598									
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6							

SA3 (COLQUITT)													WELL #: 1		RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3353 - 3368	
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-							
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

STANSELL-HARRELSON UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3268 - 3308	
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							
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37							
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37							
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37							

W. G. STANSELL UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 205062		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3325 - 3335	
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-							
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

EVEREST NETWORK LLC													252052		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3220 - 3253	
ZIEHR, HENRY ET AL													WELL #: 1									
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			1							
11		60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-			1							
12		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			1							
01		62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			1							
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			1							
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			1							

J & TG, LLC													427427		RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3891		PERF. 3291 - 3311	
WEATHERS													WELL #: 1									
10		434 #	171	-0-	-263	-0-	171	2			Y	-0-			21							
11		450 #	112	-0-	-338	-0-	110	2	2	9	Y	2			23							
12		465 #	101	-0-	-364	-0-	99	2	2	9	Y	2			25							
01		87 R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1			26							
02		70 R	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2			28							
03		186 #	42	-0-	-144	-0-	41	2	1	9	Y	1			29							

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
JP OIL & GAS, LLC				448017								
KERR		WELL #:		4	RRCID ->	093521	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	3204 - 3208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAYNICK, WEST		WELL #:		1	RRCID ->	137339	COMPL. DATE	05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF.	3229 - 3240
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAYNICK, WEST		WELL #:		2	RRCID ->	137340	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3214 - 3230
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	142126	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	3184 - 3224
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	142129	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3207 - 3218
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
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

KERR		WELL #:		6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3211 - 3288
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT					-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	
10		530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-	
11		510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-	
12		527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-	
01		527	N	297	-0-	-230	-0-	297	2			N	-0-					-0-	
02		299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-	
03		434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-	

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	
10		62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					66	
11		60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					66	
12		62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					66	
01		62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					66	
02		58	#	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-					66	
03		62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					66	

CDJ OIL CO.										140598		RRCID -> 133343		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288			
HARLOW, LOUISE "D"										WELL #:		1							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					118	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					118	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					118	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					118	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					118	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					118	

HARLOW, LOUISE										WELL #:		1		RRCID -> 135175		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCKINNEY, FRANCES										WELL #:		1		RRCID -> 145299		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150	
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-	
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-

DEMPSEY, H.				WELL #: 1	RRCID -> 111204	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3216	- 3235		
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-		4
11	150 #	115	-0-	-35	-0-	115 3		N	-0-		4
12	155 #	96	-0-	-59	-0-	96 3		N	-0-		4
01	155 #	96	-0-	-59	-0-	96 3		N	-0-		4
02	145 #	90	-0-	-55	-0-	90 3		N	-0-		4
03	124 #	90	-0-	-34	-0-	90 3		N	-0-		4

AUTRY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 114539	COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH 3694	PERF. 3107	- 3114		
10	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-		-0-
11	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-		-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
*03	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-

AUTRY "K"				WELL #: 1	RRCID -> 131764	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3194	- 3235		
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-		-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-
02	29 #	22	-0-	-7	-0-	22 3		N	-0-		-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-

AUTRY "H"				WELL #: 1	RRCID -> 131765	COMPL. DATE 01/12/1980	TOTAL DEPTH 3829	PERF. 3347	- 3352		
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		82
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		82
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		82
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		82
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		82
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		82

AUTRY "L"				WELL #: 1	RRCID -> 131766	COMPL. DATE 04/02/1981	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3180	- 3209		
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		63
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		63
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		63
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		63
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		63
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		63

AUTRY "D"				WELL #: 1	RRCID -> 131767	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3134	- 3147		
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-		-0-
12	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
01	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113		
10	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			73
11	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			73
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			73
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			73
02	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			73
*03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			73

AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266		
10	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
*03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-

AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160		
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HONEA, AVA		WELL #:		1	RRCID ->	141398	COMPL. DATE	07/31/1978	TOTAL DEPTH	3808	PERF.	3440 - 3445		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANNING-OCONNOR (CADDO) 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARDUE OIL, INC. 639400
 O'CONNOR, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
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-

MARBLE FALLS (4070) 57354 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 WRIGHT, C. M. WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 283597 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3894 - 4009

10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-			-0-
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-			-0-
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-			-0-
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-			-0-
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2306	3	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-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

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-
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-

MARBLE FALLS (4070)		//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222							
MCCLURE LEASE		WELL #:		4	RRCID -> 282982	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4412	- 4454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BOWDEN-BANE		WELL #:		1	RRCID -> 282983	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4580	- 4620		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MARGIE (CONGL)				57396 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN				
AMEN OIL LLC				016944							
MONTGOMERY "55"		WELL #:		1	RRCID -> 193387	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3852	- 3862		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		
10	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19											
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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MARINER (CONGL.)				57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403							
MARINER		WELL #:		2	RRCID -> 151703	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3789	- 3794		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403								
MARINER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155357	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558 - 3574
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 - 3479
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARINER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772 - 3877
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965										
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3867
10	0 N	-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
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

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
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-
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-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911										
WILLIAMS		WELL #:		1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5436 - 5446
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARMAC (MARBLE FALLS)		//CONT.//		57648 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 207094	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 5516	-	5538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARSAN (CONGL.)				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	
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		Y	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-		-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-		-0-

RIDDLE TRACT 3				WELL #: 1	RRCID -> 112783	COMPL. DATE 09/05/1984	TOTAL DEPTH 3177	PERF. 3013	-	3028	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		Y	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-		-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-		-0-

RIDDLE TRACT 5				WELL #: 1	RRCID -> 113950	COMPL. DATE 11/13/1984	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3015	-	3042	
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-		-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2		Y	-0-		-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-		-0-
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-		-0-

MORGAN				WELL #: 1	RRCID -> 115328	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3074	-	3084	
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-		-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-

RIDDLE TRACT 1				WELL #: 1	RRCID -> 119627	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH 3176	PERF. 3020	-	3040	
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		Y	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-		-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.// 57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 058851									
RIDDLE TRACT 7		WELL #: 1		RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 3065 - 3077	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	394 2	N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-			-0-
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2	N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			-0-
02	406 N	363	-0-	-43	-0-	363 2	N	-0-			-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-			-0-

K. BROWN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2930 - 2940	
10	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2	N	-0-			51
11	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2689 2	9 9 N	8			59
12	2759 N	2430	-0-	-329	-0-	2427 2	3 9 N	3			62
01	2759 N	2690	-0-	-69	-0-	2684 2	6 9 N	5			67
02	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2587 2	8 9 N	7			74
*03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	-0-			74

COMYN NATURAL GAS, INC.		170059		RRCID -> 108794		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3044 - 3054	
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-			11
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2	N	-0-			11
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			11
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-			11
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			11
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-			11

RIDDLE UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 108951		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2997 - 3010	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			8
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			8
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2	N	-0-			8
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-			8
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			8
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2	N	-0-			8

RIDDLE UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 112983		COMPL. DATE 08/15/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3000 - 3010	
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2	N	-0-			2
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-			2
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 2	N	-0-			2
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 2	N	-0-			2
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-			2
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 2	N	-0-			2

MAYNARD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 114534		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3038 - 3044	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059								
LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 3032 - 3036	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		27
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		27
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		27
01		310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2		N	-0-		27
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		27
03		310 N	205	-0-	-105	-0-	205 2		N	-0-		27

MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2942 - 2946	
10		341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2		N	-0-		44
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		44
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		44
01		310 N	13	-0-	-297	-0-	13 2		N	-0-		44
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		44
03		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		N	-0-		44

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3054 - 3062	
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHA (CONG)		WELL #:		2	RRCID ->	120604	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	4544	PERF. 4314 - 4320	
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-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		WELL #:		31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3225 - 3240	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARY EMMA (CADD)		WELL #:		1	RRCID ->	150385	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 2804 - 2820	
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	53 3	68 9	N	62		77
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	68 3	48 9	N	44		121
12		155 N	112	-0-	-43	-0-	64 3	48 9	N	44		165
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	67 3	29 9	N	26	169 1	22
02		116 N	113	-0-	-3	-0-	73 3	40 9	N	36		58
03		124 N	65	-0-	-59	-0-	54 3	11 9	N	10		68

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
MASK (CADD)		58093 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
DRILLOGIX EXPLORATION LLC		228368								
MASK 2284		WELL #:	1	RRCID ->	097397	COMPL. DATE	01/02/1982	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3139 - 3170
MATTHEWS (CADD)		58323 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
FTC CONSULTING, LLC		288423								
MATTHEWS ACC 2		WELL #:	25	RRCID ->	169834	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	4962	PERF. 4333 - 4340
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
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
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
NEWELL 12-8		WELL #:	1D	RRCID ->	204324	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3902 - 3908

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782								
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID -> 274732	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3874	- 3934			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2			N	-0-	-0-	
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2			N	-0-	-0-	
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2			N	-0-	-0-	
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2			N	-0-	-0-	
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2			N	-0-	-0-	
*03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2			N	-0-	-0-	

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)				58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988								
BUZBEE "F"		WELL #:		1	RRCID -> 088560	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 3799	PERF. 3314	- 3320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ROLLO RESOURCES, LLC				726791	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BRANNON II				5	RRCID -> 092534	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3634	- 3648			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STONE				726791	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BRANNON II				6	RRCID -> 095562	COMPL. DATE 09/25/1981	TOTAL DEPTH 3895	PERF. 3618	- 3636			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	
01	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-	

BRANNON II				726791	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BRANNON II				6	RRCID -> 097601	COMPL. DATE 01/04/1982	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3750	- 3758			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCCLEISH-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	14B DENY		-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-
01	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
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-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58 #	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-			-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
01		682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-			-0-
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
03		682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-			-0-

MCFARLAND (JENNINGS)			59417 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
RINGO RIG LLC			712386												
HERRING, V.			WELL #: 5		RRCID -> 100788		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344						
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)			59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD						
ASTEROID PRECISION, LLC			035598												
SSG KEVIN W. BUTLER			WELL #: 1		RRCID -> 073997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.			945936						CNTY: HOOD						
WEST, F.			WELL #: 2		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A						
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
02		348 N	345	-0-	-3	-0-	345	3			N	-0-			-0-
03		403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-			-0-

CRAVENS			WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A						
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-

PEVELER, M.			WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842						
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
12		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-			-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093		PERF. 4663 - 4673		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-

NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 4946 - 5095		
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-			-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139 3		N	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4719 - 4738		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 3780 - 4245		
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53 3		N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-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		
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-
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-

GARDNER, OLLIE		294515		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A		
GARDNER, OLLIE		WELL #: 1										
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-
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-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17 1	319 2	N	-0-		-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-

CLEVELAND GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 094088	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4912	- 4922		
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		3
11	810 N	718	-0-	-92	-0-	718 2		N	-0-		3
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		3
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		3
02	696 N	609	-0-	-87	-0-	38 1	571 2	N	-0-		3
*03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		3

CLEVELAND				WELL #: 2	RRCID -> 102915	COMPL. DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH 4885	PERF. 4736	- 4740		
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-		-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-		-0-
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-		-0-
02	1334 N	1310	-0-	-24	-0-	147 1	1163 2	N	-0-		-0-
*03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-		-0-

GRISSOM PRODUCTION				WELL #: 1	RRCID -> 100787	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 3758	- 3770		
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-
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-

SWAIM, CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 086273	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 5273	PERF. 3312	- 3324		
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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				WELL #: 1	RRCID -> 069342	COMPL. DATE 08/21/1976	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 0	- 4380		
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3		N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116 3			N	-0-			-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116 3			N	-0-			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			-0-

MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256		PERF. N/A				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193		PERF. N/A				
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-			-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-

MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A				
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 3			N	-0-			-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 3			N	-0-			-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21 3			N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 3			N	-0-			-0-

CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784		PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NIX, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 075617		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A				
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-			-0-
01	155	N	6	-0-	-149	-0-	6 3			N	-0-			-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2904 - 3709				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3				N	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3				N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3				N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3				N	-0-			-0-
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	228 3				N	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3				N	-0-			-0-

CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4194 - 4207				
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3				N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3				N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3				N	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3				N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3				N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3				N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 3942 - 3954				
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3				N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3				N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3				N	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3				N	-0-			-0-
02	261 N	219	-0-	-42	-0-	219 3				N	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3				N	-0-			-0-

FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3910 - 4074				
10	961 N	944	-0-	-17	-0-	944 3				N	-0-			-0-
11	930 N	899	-0-	-31	-0-	899 3				N	-0-			-0-
12	961 N	920	-0-	-41	-0-	920 3				N	-0-			-0-
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3				N	-0-			-0-
02	870 N	845	-0-	-25	-0-	845 3				N	-0-			-0-
*03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3				N	-0-			-0-

SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240				
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3				N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3				N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3				N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3				N	-0-			-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57 3				N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3				N	-0-			-0-

LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290				
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

MCLENNAN (MISS)		59738 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
APEXCO, INC.		027480		WELL #: 1		RRCID -> 119221		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3965 - 3969		
MASON, L. "A"														
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-	
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-	

MASON, L. "B"		59738 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #: 2		RRCID -> 119634		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 4456		PERF. 3994 - 4012						
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-	
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-	

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
BARNETT ENERGY, INC.		051290		WELL #: 1		RRCID -> 077068		COMPL. DATE 11/13/1977		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3840 - 3864		
RAGSDALE														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017												

EXPRO ENGINEERING, INC.		257082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
HEAVEN		WELL #: 1		RRCID -> 106788		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4080 - 4088				
10	14B DENY	-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	
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	

MEEKER AND COMPANY, INC.		558961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
DOSE, O. E., -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017975		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH 4288		PERF. 3869 - 3888				
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	
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	
		PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007												

PEARSON, J. M., UNIT #1		558961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
WELL #: 1		RRCID -> 017976		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 4358		PERF. 4150 - 4170						
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	
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	
		PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2007												

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
MEEKER AND COMPANY, INC.		//CONT.//		558961							
HILL, SALLIE		WELL #:		1U	RRCID -> 116304	COMPL. DATE 04/10/1985	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4138	- 4151		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINGUS OIL & GAS				569683				CNTY: PARKER			
MILLER, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 035973	COMPL. DATE 11/23/1964	TOTAL DEPTH 4018	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PARKER			
BAILEY, G. C.		WELL #:		1	RRCID -> 017978	COMPL. DATE 10/15/1962	TOTAL DEPTH 5067	PERF. 3925	- 3943		
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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		
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
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

LESIKAR, L.W. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 078169	COMPL. DATE 06/12/1978	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3588	- 3614	
10	434 N	291	-0-	-143	B	-0-	291 2	N	-0-		30
11	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 2	N	-0-		30
12	372 N	288	-0-	-84	B	-0-	286 2	N	2	9	32
01	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	277 2	N	2	9	34
02	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350 2	N	-0-		34
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 2	N	-0-		34

BRENTS, WALKER				WELL #:	1	RRCID -> 082673	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3902	- 3925	
10	62 N	41	-0-	-21	B	-0-	41 2	N	-0-		10
11	90 N	57	-0-	-33	B	-0-	57 2	N	-0-		10
12	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	112 2	N	1	9	11
01	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 2	N	-0-		11
02	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 2	N	-0-		11
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-		11

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13		

DOSS, O. E., -B-				WELL #:		RRCID ->	017982	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	4288	PERF. 4000 - 4004
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		
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		
		PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007										

HILL, SALLIE				WELL #:	1L	RRCID ->	116305	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4221 - 4231
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-		
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-		

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
HARRISON-RUSSELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	056272	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3988 - 0
10	248 N	230	-0-	-18	B	-0-	61	1	169	3	Y	-0-
11	240 N	224	-0-	-16	B	-0-	71	1	153	3	Y	-0-
12	248 N	210	-0-	-38	B	-0-	62	1	148	3	Y	-0-
01	217 N	199	-0-	-18	B	-0-	68	1	131	3	Y	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	65	1	148	3	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	107	1	139	3	Y	-0-

NORMAN MARIE				WELL #:	1	RRCID ->	058381	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	5482	PERF. 4158 - 0
10	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	159	1	437	3	Y	-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	189	1	406	3	Y	-0-
12	682 N	537	-0-	-145	B	-0-	157	1	380	3	Y	-0-
01	589 N	381	-0-	-208	B	-0-	130	1	251	3	Y	-0-
02	580 N	572	-0-	-8	B	-0-	174	1	398	3	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	267	1	349	3	Y	-0-

BRENTS WALKER A UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	059771	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 4225 - 0
10	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	94	1	259	3	Y	-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	94	1	204	3	Y	-0-
12	279 N	271	-0-	-8	B	-0-	79	1	192	3	Y	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	105	1	204	3	Y	-0-
02	261 N	239	-0-	-22	B	-0-	73	1	166	3	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	135	1	177	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
FONDREN ELMER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059924	COMPL. DATE	08/30/1974	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3837 - 0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		496 N	470	-0-	-26 B	-0-	125 1	345 3	Y	-0-		-0-
11		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	162 1	348 3	Y	-0-		-0-
12		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	143 1	345 3	Y	-0-		-0-
01		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	157 1	303 3	Y	-0-		-0-
02		464 N	382	-0-	-82 B	-0-	116 1	266 3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	455	-0-	-41 B	-0-	197 1	258 3	Y	-0-		-0-

COLE A.V. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	061760	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	3842 - 0
10		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	136 1	372 3	Y	-0-		-0-
11		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	298 1	643 3	Y	-0-		-0-
12		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	156 1	377 3	Y	-0-		-0-
01		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	208 1	403 3	Y	-0-		-0-
02		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	63 1	145 3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	867 1	1132 3	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, ERBY		WELL #:		1	RRCID ->	067896	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	N/A
10		930 N	822	-0-	-108 B	-0-	219 1	603 3	Y	-0-		-0-
11		870 N	801	-0-	-69 B	-0-	254 1	547 3	Y	-0-		-0-
12		837 N	816	-0-	-21 B	-0-	239 1	577 3	Y	-0-		-0-
01		837 N	803	-0-	-34 B	-0-	274 1	529 3	Y	-0-		-0-
02		783 N	739	-0-	-44 B	-0-	225 1	514 3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	408 1	533 3	Y	-0-		-0-

BAILEY-MILLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069000	COMPL. DATE	10/13/1976	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	N/A
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-
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-

WISE EXPLORATION		932980										
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	108446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4592 - 4599
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-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		60255 410		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER		
AMEN OIL LLC		016944										
SMITH STARK		WELL #:		1	RRCID ->	060496	COMPL. DATE	07/27/1973	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	4324 - 0
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-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-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			73
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-			73
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			73
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			73
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			73
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			73

LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568															
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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															
10		217 N	184	-0-	-33	-0-	5	1	179	2	N	-0-			-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	2	N	-0-			-0-
12		248 N	33	-0-	-215	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
01		186 N	36	-0-	-150	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
02		203 N	36	-0-	-167	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
*03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	2	N	-0-			-0-

CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A															
10		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	34	1	1216	2	N	-0-			91
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	27	1	1182	2	N	-0-			91
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	18	1	908	2	N	-0-			91
01		1240 N	1015	-0-	-225	-0-	29	1	986	2	N	-0-			91
02		1160 N	1027	-0-	-133	-0-	27	1	1000	2	N	-0-			91
*03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	9	1	1435	2	N	-0-			91

OXXN 630579															
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A															
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-
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-

NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0															
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			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-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
JONES "G"		WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		30
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		30
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		30
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

MOORE C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A			
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-		-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-		-0-
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	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-

MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A			
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	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-

MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		-0-
*01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	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-

SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192			
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	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-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257			
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-		-0-
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-		-0-
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-		-0-
*01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	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-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)			//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC					714311									
JONES J. T. A			WELL #:		1	RRCID -> 060026		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH	5656	PERF. 4368 - 4372		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01		15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL-GLASS			WELL #:		1	RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH	4980	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAYNE			WELL #:		1	RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4392 -	0	
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC			WELL #:		726791	RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH	4880	PERF. N/A		
HAMMON					1 A									
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC.			WELL #:		742261	RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A		
HASTINGS					1									
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		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO.			WELL #:		836178	RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH	5130	PERF. N/A		
SMITH BERRY					1									
10		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3		N	-0-			135
11		2310 N	1914	-0-	-396	-0-	1914	3		N	-0-			135
12		2573 N	1294	-0-	-1279	-0-	1286	3	8 9	N	7			142
01		2573 N	1171	-0-	-1402	-0-	1171	3		N	-0-			142
02		1856 N	1049	-0-	-807	-0-	1049	3		N	-0-			142
03		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			142

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		3472 X	3165	-0-	-307	-0-	3165	3	N	-0-			142
11		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3382	3	N	50	175	1	17
12		3472 X	3335	-0-	-137	-0-	3289	3	N	42			59
01		3472 X	3283	-0-	-189	-0-	3283	3	N	-0-			59
02		3335 X	3315	-0-	-20	-0-	3227	3	N	80			139
03		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT			139

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

10		403 N	250	-0-	-153 B	-0-	250	3	N	-0-			-0-
11		390 N	236	-0-	-154 B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
12		341 N	240	-0-	-101 B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
01		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
02		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-			-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
 CAVENESS WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22	7	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A

10		124 N	49	-0-	-75 B	-0-	1	1	N	-0-			27
11		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	22	1	N	-0-			27
12		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-			27
01		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	32	1	N	-0-			27
02		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	29	1	N	-0-			27
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		899 N	253	-0-	-646 B	-0-	2	1	N	-0-			27

OXXN 630579
 JONES-D- WELL #: 1 RRCID -> 057815 COMPL. DATE 09/16/1973 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0

10		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2	N	-0-			64
11		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2	N	-0-			64
12		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2	N	-0-			64
*01		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2	N	-0-			64
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			64
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			64

DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

10		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-			13
11		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-			13
12		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-			13
*01		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-			13
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER															
OXXN //CONT.// 630579															
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
*01		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A															
10		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-			-0-
11		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-			-0-
12		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
*01		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
12		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
*01		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE, WILLIAM H. 671431															
POPE "C" WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379															
JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128															
10		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			91
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
12		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT			91
01		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT			91
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
CRUM, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A															
10		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	18	1	48	3	Y	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	19	1	42	3	Y	-0-			-0-
12		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	15	1	36	3	Y	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	20	1	40	3	Y	-0-			-0-
02		58 N	55	-0-	-3 B	-0-	17	1	38	3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	35	1	46	3	Y	-0-			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	204 1	560 3	Y	-0-		-0-
11		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	259 1	558 3	Y	-0-		-0-
12		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	194 1	469 3	Y	-0-		-0-
01		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	305 1	590 3	Y	-0-		-0-
02		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	236 1	538 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	417 1	544 3	Y	-0-		-0-

WALKER BRENTS -A-		WELL #:		3	RRCID -> 093180			COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 5408	PERF. 5296 - 5302
10		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	77 1	210 3	Y	-0-		19
11		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	110 1	238 3	Y	-0-		19
12		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	77 1	185 3	Y	13		32
							14 9					
01		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	71 1	138 3	Y	-0-		32
02		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	121 1	275 3	Y	-0-		32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	118 1	155 3	Y	-0-		32

XPLORE OPERATING, LLC		946023										
FARMER B. J.		WELL #:		1	RRCID -> 060231			COMPL. DATE 10/03/1974			TOTAL DEPTH 5107	PERF. N/A
10		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	31 1	351 3	N	-0-		-0-
11		300 N	143	-0-	-157 B	-0-	13 1	130 3	N	-0-		-0-
12		496 N	229	-0-	-267 B	-0-	22 1	207 3	N	-0-		-0-
01		372 N	260	-0-	-112 B	-0-	26 1	234 3	N	-0-		-0-
02		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	32 1	312 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MURRAY L.D.		WELL #:		1	RRCID -> 060834			COMPL. DATE 12/09/1974			TOTAL DEPTH 5007	PERF. N/A
10		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	31 1	349 3	N	-0-		-0-
11		360 N	211	-0-	-149 B	-0-	19 1	192 3	N	-0-		-0-
12		372 N	145	-0-	-227 B	-0-	14 1	131 3	N	-0-		-0-
01		372 N	134	-0-	-238 B	-0-	14 1	120 3	N	-0-		-0-
02		203 N	177	-0-	-26 B	-0-	16 1	161 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT		-0-

DALLAS, G.W.		WELL #:		1	RRCID -> 092813			COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 5347	PERF. 4754 - 4762
10		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	29 1	329 3	N	-0-		-0-
11		330 N	291	-0-	-39 B	-0-	27 1	264 3	N	-0-		-0-
12		341 N	297	-0-	-44 B	-0-	29 1	268 3	N	-0-		-0-
01		372 N	237	-0-	-135 B	-0-	24 1	213 3	N	-0-		-0-
02		290 N	276	-0-	-14 B	-0-	25 1	251 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
DOSS

60255 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
033523
WELL #: 1 RRCID -> 149208 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGL. 5100)
HILLTOP PETROLEUM LLC
PHILLIPS "C"

60255 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
388911
WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER (STRAWN 2400)
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP
COALSON

60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
617342
WELL #: 4 RRCID -> 282253 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3326 - 3410

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

RHYNE, J.V.
PHILLIPS "B"

706379
WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A

10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			97
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183 2		N	-0-			97
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT			97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

MEEKER (1500)
OXXN
BROWN ELIZABETH

60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
630579
WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

10	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480		PERF. N/A			
JONES J.T.															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
01		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02		87 N	45	-0-	-42 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL C.J.		WELL #: 2		RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446		PERF. N/A					
10		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02		29 N	7	-0-	-22 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		WELL #: 1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A			
HASTINGS															
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-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MEEKER (1700)		60255 784		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JACK					
RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 3		RRCID -> 146341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1614 - 1624			
POWELL, C. J.															
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-
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-

MEEKER (1900)		60255 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 063315		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 5175		PERF. N/A			
POWELL C. J.															
10		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
02		174 N	64	-0-	-110	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

MEGHREBLIAN (3700)		60273 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		WELL #: 1 U		RRCID -> 115660		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4779		PERF. 3706 - 3713	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		Y	-0-			21
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		Y	-0-			21
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			21
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			21
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74	2		Y	-0-			21
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			21
MEXIA CREEK (CONGL)		60925 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		WELL #: 13		RRCID -> 128938		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4269 - 4274	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
*03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
MICAR (BEND CONGL. 3727)		60970 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		WELL #: 8		RRCID -> 222862		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3790 - 3799	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	145 N	107	-0-	-38	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
MIDDLE CREEK (CONGL.)		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3368 - 3374	
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
STEPHEN, PAUL "B"		WELL #: 3 L		RRCID -> 131401		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3753 - 3767			
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-
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-
STEPHEN, PAUL		WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3508 - 3514			
10	14B2 EXT	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-
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-

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 147502 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374

10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 147504 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577

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-
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-

STEPHEN, PAUL WELL #: 14 RRCID -> 147506 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370

10		14B2 EXT	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-
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-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 3 RRCID -> 197329 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671

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-
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-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
 LIVINGSTON WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624

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-
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-

MIFF (CONGL.)		61275 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ECHO PRODUCTION, INC.		240125														
FLUEGGE		WELL #: 4		RRCID -> 112971		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLUEGGE		WELL #: 5		RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408								
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998								
10	806 N	353	-0-	-453	-0-	353	99			N	-0-					-0-
11	750 N	665	-0-	-85	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	638 N	543	-0-	-95	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	404	2	155	9	N	141	141	1			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 214157		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552								
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE-37-		WELL #: 2		RRCID -> 214505		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3675 - 3680								
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 109212		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864								
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					33
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					33
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					33
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					33
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					33
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					33

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

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2		RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3882 - 3890	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6		RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	3776 - 3946	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-		50	
11	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-		50	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	28 1	22	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		22	
02	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-		22	
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		22	

RITCHIE-37-C		WELL #:		7		RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850 - 3858	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-		50	
11	330 N	14	-0-	-316	-0-	14	2			N	-0-		50	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	28 1	22	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		22	
02	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-		22	
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		22	

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	
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-	
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-	

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	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384					N	-0-		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	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-

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

*07	08	09	10	11	12	01	02	03	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*07	08	09	10	11	12	01	02	03	40 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-
									0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
									0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
									0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
									0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
									0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
									0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
									0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
									0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILBERT W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

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

GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

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

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

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

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

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
GILBERT, J. D. T-2		WELL #:		1	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 - 648		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)				61706 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
TIERCE-MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A		

10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911										
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	037859	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	4722	PERF.	N/A		

10	6009	4681	-0-	-1328	-0-	4681	2			N	-0-			-0-
11	4787	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-			-0-
12	4718	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-			-0-
01	4490	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-			-0-
*02	4108	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-			-0-
03	1860	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	037861	COMPL. DATE	11/13/1965	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	N/A		

10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
*02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXXN				630579										
YOUNGBLOOD		WELL #:		1	RRCID ->	066884	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	N/A		

10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			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-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			-0-
02	348 N	167	-0-	-181	-0-	167	3			-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			-0-

RYAN MORTGAGE COMPANY		388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		197690								
		WELL #:	1	RRCID ->	061714	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	4118	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DIKE		197690								
		WELL #:	2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHIELDS		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		197690								
		WELL #:	1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			67
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	68
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			68
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			68
*02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			68
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					68

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
JOHNSON, J. M.		197690								
		WELL #:	1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4398 - 4406
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			-0-
02	232 N	226	-0-	-6	-0-	226	3			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739								
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID -> 078518	COMPL. DATE 08/04/1978	TOTAL DEPTH 4995	PERF. 4435	- 4442			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			82
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			82
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			82
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			82
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			82
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

KEATING ENERGY, INC.				453142				CNTY: PALO PINTO				
CURTIS		WELL #:		3	RRCID -> 066481	COMPL. DATE 03/23/1976	TOTAL DEPTH 4275	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (CADDO)				61842 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.				036637								
MITCHELL 8 NE		WELL #:		1	RRCID -> 212277	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4548	- 4503			
10	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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			
10	318 N	318	-0-	-0-		-0-	318 2	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-		-0-	289 2	N	-0-			-0-
12	310 N	274	-0-	-36		-0-	274 2	N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-		-0-	275 2	N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-		-0-	280 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280				CNTY: PALO PINTO				
WARREN		WELL #:		1	RRCID -> 114533	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH 4501	PERF. 4420	- 4424			
10	1891 N	873	-0-	-1018		-0-	873 2	N	-0-			15
11	1332 N	1332	-0-	-0-		-0-	1332 2	N	-0-			15
12	1736 N	1276	-0-	-460		-0-	1276 2	N	-0-			15
01	1027 N	1027	-0-	-0-		-0-	1027 2	N	-0-			15
*02	1538 N	1538	-0-	-0-		-0-	1538 2	N	-0-			15
*03	586 N	586	-0-	-0-		-0-	586 2	N	-0-			15

PEBA OIL & GAS, INC.				648640				CNTY: PALO PINTO				
KATMANDU		WELL #:		2	RRCID -> 278240	COMPL. DATE 07/10/2015	TOTAL DEPTH 4818	PERF. 4243	- 4262			
10	93 N	74	-0-	-19		-0-	74 2	N	-0-			-0-
11	90 N	21	-0-	-69		-0-	21 2	N	-0-			-0-
12	93 N	11	-0-	-82		-0-	11 2	N	-0-			-0-
01	62 N	9	-0-	-53		-0-	9 2	N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9		-0-	20 2	N	-0-			-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-		-0-	30 2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)												
ATTIS OPERATING INC.			61842 610		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
TURKEY CREEK			036637									
			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-	-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-	-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-	-0-
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	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-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC												
PUTNAM			684645					EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
			WELL #:	1	RRCID ->	097427	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4543 - 4547
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)												
ATTIS OPERATING INC.			61842 625		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
D C - S			036637									
			WELL #:	3	RRCID ->	212129	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	2923	PERF.	2736 - 2810
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	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-

D C - S												
			WELL #:	5	RRCID ->	238224	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2664 - 2772
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-	-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY												
GILBERT, RED			878925					EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
			WELL #:	1	RRCID ->	090378	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	2294 - 2322
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	27	1	63	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	28	1	49	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-		-0-	30	1	63	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	22	1	45	3	Y	-0-	-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	21	1	58	3	Y	-0-	-0-
*03	93 N	83	-0-	-10	-0-	26	1	57	3	Y	-0-	-0-

CHASTAIN												
			WELL #:	1	RRCID ->	099124	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	4446	PERF.	2291 - 2574
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		434 N	408	-0-	-26	-0-	122 1	286 3	Y	-0-			-0-
11		420 N	402	-0-	-18	-0-	144 1	258 3	Y	-0-			-0-
12		434 N	406	-0-	-28	-0-	129 1	277 3	Y	-0-			-0-
01		403 N	379	-0-	-24	-0-	123 1	256 3	Y	-0-			-0-
02		377 N	356	-0-	-21	-0-	96 1	260 3	Y	-0-			-0-
03		403 N	104	-0-	-299	-0-	32 1	72 3	Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT		WELL #:		3	RRCID ->	111953	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2174 - 2199	
10		620 N	452	-0-	-168	-0-	136 1	316 3	Y	-0-			-0-
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	286 1	514 3	Y	-0-			-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	229 1	490 3	Y	-0-			-0-
01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	268 1	558 3	Y	-0-			-0-
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	192 1	517 3	Y	-0-			-0-
*03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	271 1	604 3	Y	-0-			-0-

WHARTON, HERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	113137	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	2801	PERF.	2205 - 2750	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)				61842 650	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911									
WILLOUGHBY		WELL #:		1	RRCID ->	070495	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	4692	PERF.	3121 - 0	
10	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	698 2		N	-0-			-0-
01	589 N	497	-0-	-92	B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
*02	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
WARREN, J.		WELL #:		1	RRCID ->	103019	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	3127	PERF.	2808 - 2815	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)		61842 692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
TRUST OIL CO. WILLINGHAM		872124		WELL #: 1		RRCID -> 167640		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 4332		PERF. 1826 - 1840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)		61842 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
TOWER RESOURCES INC WILSON, F.W.		862857		WELL #: 1812		RRCID -> 148236		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 2562 - 2572		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HILLTOP PETROLEUM LLC BLAIR		388911		WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 4312 - 4320		
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
*02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4405 - 4421				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4504 - 4510				
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
02	377 N	364	-0-	-13	-0-	364	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 4239 - 4429				
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 4239 - 4429				
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-
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-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
ITX CORPORATION //CONT.// 427179															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			18
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			18
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			18
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			18
*02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			18
*03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			18

J-TEC OPERATING, LLC 427739															
DECKER, R.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387															
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
GRAND BERRY WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056															
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			2
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			2
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			2
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			2
02		145 N	110	-0-	-35	-0-	110	2			N	-0-			2
03		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			2

LEXGAS, INC. 500222															
HART RANCH WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240															
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
*03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-

HART RANCH WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427															
10		1829 X	1501	-0-	-328	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
11		1770 X	1199	-0-	-571	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
12		1860 X	1504	-0-	-356	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
01		1860 X	1251	-0-	-609	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
03		1519 N	1024	-0-	-495	-0-	1024	2			N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776								
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668								
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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-

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456								
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	565	2	84	9	N	76	76	1			-0-
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260								
RAMAC		WELL #: 1														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 094303		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354								
FARMER, C.M.		WELL #: 1														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//												
THE BROGDON COMPANY, INC.												
LLOYD, B. M.												
WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY												
GIBSON												
WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)												
J-TEC OPERATING, LLC												
DECKER, R. W. "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 114291 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740												
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
02	812 N	794	-0-	-18	-0-	794 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARS, J. L. "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 120971 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432												
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
02	493 N	485	-0-	-8	-0-	485 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC												
WALTER RANCH												
WELL #: 4 RRCID -> 286047 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868												
10	961 X	480	-0-	-481	-0-	480 3		N	-0-			77
11	930 X	531	-0-	-399	-0-	529 3	2 9	N	2			79
12	775 X	492	-0-	-283	-0-	491 3	1 9	N	1	1 8		79
01	558 X	484	-0-	-74	-0-	477 3	7 9	N	6			85
02	522 N	441	-0-	-81	-0-	437 3	4 9	N	4			89
03	496 N	399	-0-	-97	-0-	392 3	7 9	N	6	1 8		94

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)												
G & F OIL, INC.												
RAGLE, L.												
WELL #: 6 RRCID -> 256533 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-	
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-		-0-	
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-	

REPUBLIC EES, LLC		702639						CNTY: PALO PINTO			
LEWALLEN		WELL #: 1DW		RRCID -> 224594		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7024 - 7752	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507						CNTY: PALO PINTO			
KEECHI		WELL #: 1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 5463 - 7455	
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-	
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-	

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	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-	

BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3110 - 3117	
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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-	
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-	

MINERAL WELLS,N. (STRAWN 2580)		61844 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		500222									
HART RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 282546		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 5022		PERF. 2427 - 2439	
10	3813 #	2837	-0-	-976	-0-	2837 2	N	-0-		-0-	
11	3180 #	2501	-0-	-679	-0-	2501 2	N	-0-		-0-	
12	3286 #	2830	-0-	-456	-0-	2830 2	N	-0-		-0-	
01	3301 R	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2	N	-0-		-0-	
02	2813 #	2270	-0-	-543	-0-	2270 2	N	-0-		-0-	
03	2852 #	2275	-0-	-577	-0-	2275 2	N	-0-		-0-	

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)		61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PALO CROSS, LLC COLLINS		637384		WELL #: 1		RRCID -> 093859		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

DYMENT		61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC HILL		427739		WELL #: 2		RRCID -> 221629		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352	
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-			-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3	N	-0-			-0-
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3	N	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-			-0-
02	232 N	203	-0-	-29	-0-	203 3	N	-0-			-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)		61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC HILL		427739		WELL #: 2		RRCID -> 221629		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J. WITHERS UNIT I		007933		WELL #: 1		RRCID -> 140390		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		61848 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ADKINS, MICHAEL H. HOG MOUNTAIN		007933		WELL #: 1		RRCID -> 082710		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
FOWLER		007933		WELL #: 1		RRCID -> 090665		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225	
10	930 N	838	-0-	-92	-0-	838 2	N	-0-			-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-			-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-			-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-			-0-
02	841 N	826	-0-	-15	-0-	826 2	N	-0-			-0-
03	930 N	773	-0-	-157	-0-	773 2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		//CONT.//		61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RHYNE, J.V.				706379							
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #:		1 T	RRCID -> 094397	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4184 - 4186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MINERAL WELLS, S. (CONGL, 4000)				61848 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223						
WIGGINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 107308	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4593	PERF. 3989 - 4005
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)				61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
HILL OPERATING LLC				387979						
MCCLURE, PARKER		WELL #:		1	RRCID -> 100261	COMPL. DATE	04/14/1982	TOTAL DEPTH	4321	PERF. 4144 - 4152
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739					CNTY: PALO PINTO		
WELCH				WELL #:	2	RRCID -> 212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4106 - 4120
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
10	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1304	3	N	-0-	110
11	1380 N	1256	-0-	-124	-0-	1256	3	N	-0-	110
12	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1256	3	N	7	117
01	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3	N	-0-	117
02	1218 N	1160	-0-	-58	-0-	1160	3	N	-0-	117
03	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3	N	-0-	117

PROCO OPERATING CO., INC.				679595					CNTY: PALO PINTO		
HART RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 097984	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 4274 - 4284
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
11	210 N	13	-0-	-197	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	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-	

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.//		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354											
MCCLURE		WELL #:		1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4282 - 4298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-	
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-	
12		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2	N	-0-			-0-	
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			-0-	
*02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-	
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			-0-	

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
CROSS, C. D.		190320											
TURNER		WELL #:		1		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593		PERF. 4560 - 4570	
10	11	12	01	02	03								
P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			45	
P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			45	
P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			45	
P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			45	
P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			45	
P&A COND	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			N	NO RPT			45	
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/1991													

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL)		61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		427739											
HINKSTON, ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4140 - 4190	
10	11	12	01	02	03/01	03							
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT		N	NO RPT			-0-	
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT		N	NO RPT			-0-	
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT		N	NO RPT			-0-	
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT		N	NO RPT			-0-	
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT		N	NO RPT			-0-	
BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT		N	NO RPT			-0-	

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
HUBBARD,J.G.		1									
WELL #:		1		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4254 - 4258	
10	11	12	01	02	03/01	*03					
248 N	240 N	223 N	220 N	204 N	218 N			N	-0-		-0-
205	222	223	220	204	218			N	-0-		-0-
-43 B	-18 B	-0- B	-0- B	-0- B	-0- B			N	-0-		-0-
205 2	222 2	223 2	220 2	204 2	218 2			N	-0-		-0-
205 2	222 2	223 2	220 2	204 2	218 2			N	-0-		-0-
205 2	222 2	223 2	220 2	204 2	218 2			N	-0-		-0-
BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
218 N	218							N	-0-		-0-

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
MOORE,H.		1									
WELL #:		1		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4255 - 4261	
10	11	12	01	02	03/01	*03					
181 N	172 N	151 N	177 N	148 N	173 N			N	-0-		-0-
181	172	151	177	148	173			N	-0-		-0-
-0- B	-0- B	-0- B	-0- B	-0- B	-0- B			N	-0-		-0-
181 3	172 3	151 3	177 3	148 3	173 3			N	-0-		-0-
181 3	172 3	151 3	177 3	148 3	173 3			N	-0-		-0-
181 3	172 3	151 3	177 3	148 3	173 3			N	-0-		-0-
BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
173 N	173							N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690												
MURPHY-STONE UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 107720		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 2336 - 2343				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURPHY STONE UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2362 - 2374				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2208 - 2214				
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	3	N	-0-		-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	32	1	115	3	N	-0-		-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-		-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-		-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-		-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-		-0-

STONE, C. UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 117940		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 2914		PERF. 2221 - 2231				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)		61848 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
RHYNE, J.V.		706379												
PRICE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 088870		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 1846 - 1868				
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-		-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCOGGINS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113905		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2052 - 2060				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		7432223												
REDELLE		WELL #: 1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4396 - 4404				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 171955		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4384 - 4391				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)		61848 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC		427739												
REESE, KAYLER		WELL #: 1		RRCID -> 258992		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 2438 - 2442				
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
02	435 N	421	-0-	-14	-0-	421	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ATTIS OPERATING INC.		036637												
BROGDON		WELL #: 1		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724		PERF. 2415 - 2596				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-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-

J-TEC OPERATING, LLC		427739												
HUBERT		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2834 - 2852				
10	DELQ PR	474	-0-	474	474	474	3			N	-0-			-0-
11	746 X	272	-0-	-474	-0-	272	3			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	77	-0-	77	77	77	3			N	-0-			-0-
01	128 X	51	-0-	-77	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	261 N	10	-0-	-251	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680)		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				
10	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2			N	-0-			72
11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-			72
12	527 N	342	-0-	-185 B	-0-	342	2			N	-0-			72
01	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-			72
02	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-			72
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-			72

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
J-TEC OPERATING, LLC 427739												
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

LAFFOON FARM 481009												
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738												
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-			
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-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

RHYNE, J.V. 706379												
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706												
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-			
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-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790												
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-			
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-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-			

AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790												
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-			
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-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-			

AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782												
10	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	212 1	127 3	Y	-0-	-0-	
11	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	151 1	105 3	Y	-0-	-0-	
12	248 N	193	-0-	-55	B	-0-	116 1	77 3	Y	-0-	-0-	
01	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	166 1	104 3	Y	-0-	-0-	
02	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	142 1	96 3	Y	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	162 1	89 3	Y	-0-	-0-	
*03	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-				-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATTIS OPERATING INC.			036637									
CANYON VIEW			WELL #: 1		RRCID -> 204783		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 2737 - 2849	
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	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-

DALLAS PRODUCTION, INC.			197690									
DUNAWAY, W.T. UNIT I			WELL #: 1		RRCID -> 090675		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 2782 - 2804	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MELTON-TERRY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 091395		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 4318		PERF. 2799 - 2817	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT III			WELL #: 1		RRCID -> 092702		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 3053		PERF. 2830 - 2840	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

G & F OIL, INC.			292000									
MARQUESS, F.H.			WELL #: 1		RRCID -> 091655		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2337 - 2878	
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		25
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-		25
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		25
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC										427739									
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	3	N	-0-			33					
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	3	N	-0-			33					
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	3	N	-0-			33					
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-		332	3	N	-0-			33					
02		319 N	236	-0-	-83	-0-		236	3	N	-0-			33					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33					
TOLBERT,DORA UNIT #2										WELL #:	2	RRCID ->	097983	COMPL. DATE	01/09/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2434 - 2441
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3	N	-0-			-0-					
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	3	N	-0-			-0-					
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	3	N	-0-			-0-					
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3	N	-0-			-0-					
02		87 N	59	-0-	-28	-0-		59	3	N	-0-			-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
RHYNE, J.V.										706379									
HESS UNIT 1										WELL #:	1	RRCID ->	086062	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2790 - 2830
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2	N	-0-			-0-					
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2	N	-0-			-0-					
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
PEAK, B. UNIT II										WELL #:	1	RRCID ->	091043	COMPL. DATE	11/03/1980	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2804 - 2814
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2	N	-0-			-0-					
11		210 N	106	-0-	-104	-0-		106	2	N	-0-			-0-					
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
GLIDEWELL, M. UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	097809	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	2814 - 2826
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2	N	-0-			3					
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2	N	-0-			3					
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			3					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3					
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-				N	NO RPT			3					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3					
RHODES-GREEN UNIT II										WELL #:	1	RRCID ->	099653	COMPL. DATE	01/03/1982	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	2541 - 2549
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2	N	-0-			-0-					
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2	N	-0-			-0-					
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2019 - P/A 10/29/19										
GLOVER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 139945		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2423 - 2476		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2019 - P/A 12/04/19										
LAWSON STASIO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143017		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2019 - P/A 10/25/19										
PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
DYMENT		WELL #: 1 C		RRCID -> 098078		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774		
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3	N	-0-		-0-
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3	N	-0-		-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
RHYNE, J.V.										
PEAK, B. UNIT I		706379		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 1		RRCID -> 110181		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502				
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GILL HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144794		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528		
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119 2	N	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2019 - P/A 11/17/19										
BLACKWELL-GLOVER		WELL #: 2		RRCID -> 108378		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2019 - P/A 10/31/19										

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 278954 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1076																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516 KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015																	
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-

SMITH, JERRY V. 792925 KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044																	
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-
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-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615												
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-		-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-		-0-
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
J-TEC OPERATING, LLC 427739												
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273												
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116												
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		10
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		10
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		10
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		10
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		10
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516												
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228												
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	30	1	24	2	N	-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	30	1	21	2	N	-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	35	1	15	2	N	-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	19	1	26	2	N	-0-
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	30	1	18	2	N	-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	14	1	40	2	N	-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												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148												
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	2	1	117	3	N	-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	2	1	112	3	N	-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	2	1	110	3	N	-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	2	1	108	3	N	-0-
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	2	1	103	3	N	-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	3	N	-0-

MINGUS (BIG SALINE) //CONT.// 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	28	1	1405	3	N	-0-
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	27	1	1313	3	N	-0-
12		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	30	1	1392	3	N	-0-
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	21	1	1087	3	N	-0-
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	23	1	1020	3	N	-0-
*03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	24	1	985	3	N	-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152341 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030												
10		7900 X	1332	-0-	-6568	-0-	26	1	1306	3	N	-0-
11		1380 N	1271	-0-	-109	-0-	25	1	1246	3	N	-0-
12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	30	1	1394	3	N	-0-
01		1333 N	1143	-0-	-190	-0-	22	1	1121	3	N	-0-
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	29	1	1298	3	N	-0-
03		1426 N	1247	-0-	-179	-0-	30	1	1217	3	N	-0-

9K INVESTMENTS LLC 988752												
BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196												
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-
*02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-
*03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-

MINGUS (STRAWN) 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325												
BORCHER-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 132937 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720												
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-

LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803												
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-
03	DLQ	G-10	50	-0-	50	68	50	3			Y	-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												
10		615 X	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	3	N	-0-
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	11	1	565	3	N	-0-
12		496 N	425	-0-	-71	-0-	9	1	416	3	N	-0-
01		620 N	443	-0-	-177	-0-	8	1	435	3	N	-0-
02		551 N	506	-0-	-45	-0-	11	1	495	3	N	-0-
03		434 N	406	-0-	-28	-0-	10	1	396	3	N	-0-

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

M		WINGUS (STRAWN 1700) //CONT.// 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
O		STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555													
		INDIANOLA RR "5" WELL #: 1 RRCID -> 171484 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 1937 - 1963													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		MINNIE (STRAWN 1380) 61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH													
O		IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820													
		CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 093001 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360													
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3		N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-				-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3		N	-0-				-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3		N	-0-				-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

M		MIS RAIZES (DUFFER) 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
O		BILMAC OIL CO., INC. 070875													
		EZZELL WELL #: 1 RRCID -> 118515 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813													
10	217 N	150	-0-	-67	-0-		150	2		N	-0-				37
11	240 N	27	-0-	-213	-0-		27	2		N	-0-				37
12	186 N	63	-0-	-123	-0-		63	2		N	-0-				37
01	155 N	30	-0-	-125	-0-		30	2		N	-0-				37
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-				37
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-				37

M		KING ENERGY RESOURCES 465526													
O		TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861													
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	2		N	-0-				40
11	180 N	74	-0-	-106	-0-		74	2		N	-0-				40
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				40
01	186 N	68	-0-	-118	-0-		68	2		N	-0-				40
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2		N	-0-				40
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-		727	2		N	-0-				40

M		FOSTER, NATHAN S. WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848													
10	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-				26
11	15 N	6	-0-	-9	-0-		6	2		N	-0-				26
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				26
01	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2		N	-0-				26
02	6 N	4	-0-	-2	-0-		4	2		N	-0-				26
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-				26

M		FOSTER, STEVE WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842													
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
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

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526							
CARTER T. A		WELL #:		1	RRCID -> 108263	COMPL. DATE 11/23/1983	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3895	- 3902		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-		-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-

PILLANS		WELL #:		1	RRCID -> 115320	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3806	- 3814		
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		25
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-		25
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		25
01	15 N	5	-0-	-10	-0-	5 2		N	-0-		25
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-		25
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		25

TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID -> 172348	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3836	- 3856		
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 2		N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2		N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN					
AMEN OIL LLC		016944									
WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID -> 270775	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3967	- 3980		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETEX		659782									
CAPPS "2993" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262295	COMPL. DATE 05/15/2011	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3948	- 3954		
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAGLEY		WELL #:		1	RRCID -> 269378	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3954	- 3966		
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2		N	-0-		-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		-0-
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		N	-0-		-0-
*03	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-		-0-

MISSION MTN. (DUFFER) //CONT.// 62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
 MOORE WELL #: RRCID -> 128699 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004																

MITTIE (MARBLE FALLS) 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

10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-		-0-					-0-
11	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	2	Y	-0-		-0-					-0-
12	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2	Y	-0-		-0-					-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	2	Y	-0-		-0-					-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	126	60	2	Y	-0-		-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126			Y	NO RPT		-0-					-0-

TURNER WELL #: 7 RRCID -> 118568 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572

10	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-		-0-					-0-
11	810 #	441	-0-	-369	-0-	441	2	Y	-0-		-0-					-0-
12	837 #	423	-0-	-414	-0-	423	2	Y	-0-		-0-					-0-
01	DLQ G-10	448	-0-	448	448	448	2	Y	-0-		-0-					-0-
02	DLQ G-10	406	-0-	406	854	406	2	Y	-0-		-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854			Y	NO RPT		-0-					-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 119335 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 2748

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572

10	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2	Y	-0-		-0-					-0-
11	1020 #	545	-0-	-475	-0-	545	2	Y	-0-		-0-					-0-
12	1054 #	523	-0-	-531	-0-	523	2	Y	-0-		-0-					-0-
01	DLQ G-10	553	-0-	553	553	553	2	Y	-0-		-0-					-0-
02	DLQ G-10	501	-0-	501	1054	501	2	Y	-0-		-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054			Y	NO RPT		-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 129380 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2552 - 2572

10	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-		-0-					-0-
11	450 #	247	-0-	-203	-0-	247	2	Y	-0-		-0-					-0-
12	465 #	237	-0-	-228	-0-	237	2	Y	-0-		-0-					-0-
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	250	2	Y	-0-		-0-					-0-
02	DLQ G-10	227	-0-	227	477	227	2	Y	-0-		-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT		-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580													
TURNER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694 - 2702					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

TURNER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

DENNIS, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				32

DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734					
10	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-				-0-
11	510 #	375	-0-	-135	-0-	375	2			Y	-0-				-0-
12	527 #	299	-0-	-228	-0-	299	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	377	-0-	377	-0-	377	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	328	-0-	328	-0-	705	328	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	705				Y	NO RPT				-0-

DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756					
10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-				111
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-				111
12	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-				111
01	DLQ G-10	369	-0-	369	-0-	369	369	2		Y	-0-				111
02	DLQ G-10	146	-0-	146	-0-	515	146	2		Y	-0-				111
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	515				Y	NO RPT				111

TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740					
10	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				60
11	510 #	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-				60
12	527 #	322	-0-	-205	-0-	321	2	1	9	N	1				61
01	527 #	323	-0-	-204	-0-	321	2	2	9	N	2				63
02	406 #	306	-0-	-100	-0-	300	2	6	9	N	5				68
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				68

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580		WELL #: 1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUCE				WELL #: 1		RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746				
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
11	450 #	5	-0-	-445	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	434 #	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02	406 #	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			-0-
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				WELL #: 4		RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672				
HEATHINGTON UNIT				239726										
10	620 #	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-			58
11	600 #	239	-0-	-361	-0-			1	9	N	1			59
12	620 #	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-			59
01	620 #	571	-0-	-49	-0-	556	2	15	9	N	14			73
02	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			73
03	589 #	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-			73

EISON				WELL #: 2		RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870				
10	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-			97
11	660 #	184	-0-	-476	-0-	184	2			N	-0-			97
12	682 #	367	-0-	-315	-0-	367	2			N	-0-			97
01	682 #	427	-0-	-255	-0-	427	2			N	-0-			97
02	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			97
03	465 #	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-			97

DAVIS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710				
10	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			58
11	150 #	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-			58
12	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-			58
01	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			58
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			58
03	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			58

STOKES, W.D.				WELL #: 1		RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718				
10	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-			81
11	420 #	117	-0-	-303	-0-	117	2			Y	-0-			81
12	434 #	304	-0-	-130	-0-	304	2			Y	-0-			81
01	434 #	336	-0-	-98	-0-	319	2	17	9	Y	15	75	1	21
02	348 #	327	-0-	-21	-0-	327	2			Y	-0-			21
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	303	2	4	9	Y	4			25

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
STOKES, W.D.		WELL #:		2	RRCID ->	125638	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2700 - 2726	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		248 #	239	-0-	-9	-0-		239 2		Y	-0-		-0-
11		300 #	85	-0-	-215	-0-		85 2		Y	-0-		-0-
12		310 #	220	-0-	-90	-0-		220 2		Y	-0-		-0-
01		310 #	231	-0-	-79	-0-		231 2		Y	-0-		-0-
02		237 R	237	-0-	-0-	-0-		237 2		Y	-0-		-0-
03		248 #	220	-0-	-28	-0-		220 2		Y	-0-		-0-

DUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2568 - 2668	
10		93 #	92	-0-	-1	-0-		92 2		N	-0-		32
11		90 #	37	-0-	-53	-0-		37 2		N	-0-		32
12		93 #	91	-0-	-2	-0-		91 2		N	-0-		32
01		93 #	92	-0-	-1	-0-		92 2		N	-0-		32
02		94 R	94	-0-	-0-	-0-		94 2		N	-0-		32
03		93 #	86	-0-	-7	-0-		86 2		N	-0-		32

HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610 - 2852	
10		14 #	10	-0-	-4	-0-		10 2		Y	-0-		-0-
11		30 #	5	-0-	-25	-0-		5 2		Y	-0-		-0-
12		31 #	9	-0-	-22	-0-		9 2		Y	-0-		-0-
01		31 #	6	-0-	-25	-0-		6 2		Y	-0-		-0-
02		29 #	10	-0-	-19	-0-		10 2		Y	-0-		-0-
*03		12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 2		Y	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2644 - 2849	
10		130 R	130	-0-	-0-	-0-		130 2		Y	-0-		-0-
11		90 #	86	-0-	-4	-0-		86 2		Y	-0-		-0-
12		133 R	133	-0-	-0-	-0-		133 2		Y	-0-		-0-
01		120 R	120	-0-	-0-	-0-		120 2		Y	-0-		-0-
02		128 R	128	-0-	-0-	-0-		128 2		Y	-0-		-0-
*03		144 R	144	-0-	-0-	-0-		144 2		Y	-0-		-0-

FRASIER		WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2568 - 2900	
10		451 R	451	-0-	-0-	-0-		444 2	7 9	N	6		117
11		510 #	154	-0-	-356	-0-		101 2	53 9	N	48		165
12		527 #	317	-0-	-210	-0-		306 2	11 9	N	10		175
01		527 #	452	-0-	-75	-0-		452 2		N	-0-	92 1	83
02		487 R	487	-0-	-0-	-0-		463 2	24 9	N	22		105
03		465 #	423	-0-	-42	-0-		423 2		N	-0-		105

HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2557 - 2734	
10		14 #	10	-0-	-4	-0-		10 2		Y	-0-		-0-
11		30 #	5	-0-	-25	-0-		5 2		Y	-0-		-0-
12		31 #	9	-0-	-22	-0-		9 2		Y	-0-		-0-
01		31 #	6	-0-	-25	-0-		6 2		Y	-0-		-0-
02		29 #	10	-0-	-19	-0-		10 2		Y	-0-		-0-
*03		12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2698 - 2718	
10		62 #	58	-0-	-4	-0-		58 2		Y	-0-		-0-
11		60 #	55	-0-	-5	-0-		55 2		Y	-0-		-0-
12		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68 2		Y	-0-		-0-
01		62 #	46	-0-	-16	-0-		46 2		Y	-0-		-0-
02		58 #	53	-0-	-5	-0-		53 2		Y	-0-		-0-
03		62 #	52	-0-	-10	-0-		52 2		Y	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726									
THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2706 - 2716		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
12		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
02		58 #	57	-0-	-1	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			-0-

HAYNES			WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2520 - 2709		
10		13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
01		31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02		29 #	10	-0-	-19	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
*03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-

HAYNES "A"			WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2526 - 2706		
10		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
11		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
12		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
01		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
02		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
*03		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-

HODGES, G.			WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2516 - 2717		
10		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11		120 #	42	-0-	-78	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12		124 #	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-			-0-
01		124 #	42	-0-	-82	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02		116 #	44	-0-	-72	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03		93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO.			WELL #:		1	RRCID ->	060438	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 2655 - 0		
STRAUB, E.J.A														
10		14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12		10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01		10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDON UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	062429	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 2497 - 2576		
10		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12		124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
01		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*02		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			

MITTIE (MARBLE FALLS)		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		667700									
STRAUB		WELL #:		1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975			
		TOTAL DEPTH		2800		PERF.		2612 - 0			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		155 #	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-		-0-
11		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
12		124 #	73	-0-	-51	-0-	73 2	N	-0-		-0-
01		124 #	99	-0-	-25	-0-	99 2	N	-0-		-0-
02		145 #	128	-0-	-17	-0-	128 2	N	-0-		-0-
03		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

FARLEY L. E.		WELL #:		2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A	
10		5 #	3	-0-	-2	-0-	3 1	N	-0-		-0-
11		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 1	N	-0-		-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHENS N.E. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630	
10		676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		-0-
11		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		-0-
12		684 R	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		-0-
01		676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		-0-
*02		625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-
03		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		-0-

BARNES B.L UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A	
10		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
12		93 #	58	-0-	-35	-0-	58 2	N	-0-		-0-
01		93 #	12	-0-	-81	-0-	12 2	N	-0-		-0-
02		87 #	15	-0-	-72	-0-	15 2	N	-0-		-0-
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754	
10		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-
12		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		-0-
01		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
*02		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

COAN-SIMPSON		WELL #:		1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568	
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
01		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

SCOTT, HADLEY		WELL #:		1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580	
10		372 #	306	-0-	-66	-0-	306 2	Y	-0-		-0-
11		360 #	236	-0-	-124	-0-	236 2	Y	-0-		-0-
12		372 #	215	-0-	-157	-0-	215 2	Y	-0-		-0-
01		310 #	252	-0-	-58	-0-	252 2	Y	-0-		-0-
*02		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 2	Y	-0-		-0-
03		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-		Y	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11		150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			-0-
12		155 #	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01		155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-			-0-
*02		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
03		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER			WELL #:		1	RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2496 - 2512			
10		713 #	443	-0-	-270	-0-	437	2	6	9	Y	5			16
11		540 #	338	-0-	-202	-0-	337	2	1	9	Y	1			17
12		527 #	309	-0-	-218	-0-	308	2	1	9	Y	1			18
01		527 #	360	-0-	-167	-0-	359	2	1	9	Y	1			19
*02		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-			19
03		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			19

STEPHENS, W.E. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2580 - 2600			
10		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
11		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
12		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
02		87 #	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH	2854	PERF. 2490 - 2520			
10		217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11		210 #	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-			-0-
12		217 #	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-			-0-
01		217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-			-0-
*02		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

HEATHINGTON ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2508 - 2614			
10		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
12		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*02		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE			WELL #:		1	RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2766 - 2774			
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			48
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			48
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			48
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			48
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			48
03		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			48

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-	-0-
11		150 #	123	-0-	-27	-0-	123 2			N	-0-	-0-
12		186 #	114	-0-	-72	-0-	114 2			N	-0-	-0-
01		186 #	120	-0-	-66	-0-	120 2			N	-0-	-0-
02		174 #	124	-0-	-50	-0-	124 2			N	-0-	-0-
03		155 # NO RPT		-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-

TORCH OPERATING LLC 862620												
GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982												
10		387 R	387	-0-	-0-	-0-	32 1	355 2		N	-0-	30
11		376 R	376	-0-	-0-	-0-	35 1	341 2		N	-0-	30
12		384 R	384	-0-	-0-	-0-	37 1	347 2		N	-0-	30
01		383 R	383	-0-	-0-	-0-	39 1	344 2		N	-0-	30
02		377 #	355	-0-	-22	-0-	33 1	322 2		N	-0-	30
03		403 #	388	-0-	-15	-0-	34 1	354 2		N	-0-	30

BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A												
10		403 #	399	-0-	-4	-0-	33 1	366 2		N	-0-	-0-
11		390 #	387	-0-	-3	-0-	36 1	351 2		N	-0-	-0-
12		403 #	384	-0-	-19	-0-	37 1	347 2		N	-0-	-0-
01		403 #	383	-0-	-20	-0-	39 1	344 2		N	-0-	-0-
02		377 #	363	-0-	-14	-0-	33 1	330 2		N	-0-	-0-
03		403 #	381	-0-	-22	-0-	34 1	347 2		N	-0-	-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716												
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-
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-	-0-				N	NO RPT	-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174												
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510												
10		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-	-0-
11		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-	-0-
12		93 #	38	-0-	-55	-0-	38 2			N	-0-	-0-
01		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-	-0-
*02		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-	-0-
*03		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-	-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575												
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	22
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	22
12		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-	22
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-	22
*02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-	22
*03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	22

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		901174									
RODGERS-FILES UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			11
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			11
12	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			11
01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			11
*02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			11
*03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			11

KIRK, FRANK M.		WELL #:		1		RRCID -> 111778		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694			
10	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			41
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			41
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			41
01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			41
*02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			41
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			41

HOLLIFIELD		WELL #:		1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637			
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			48
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			48
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			48
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			48
*02	58 #	56	-0-	-2	-0-	56	2		N	-0-			48
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			48

ROBBINS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622			
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-

3 S PRODUCTION, INC.		953796		WELL #:		1		RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726	
10	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
11	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
01	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
*03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-

MOBY DICK (CONGL)		62290 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #:		2		RRCID -> 082329		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
LKM OIL & GAS				504579									
LESTER "B"				WELL #:	3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 - 4188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			30
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			30
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			30
*01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			30
*02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			30
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			30

MYERS, A. J.				597440		CAPACITY		CNTY: PARKER					
KING, EARL				WELL #:	2	RRCID ->	089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4812 - 4822
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-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-

TREE OPERATING, LLC				867559		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BENNETT				WELL #:	1 T	RRCID ->	088908	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4688 - 4698
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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BYRD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 - 4636
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-			-0-
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2		N	-0-			-0-
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
*03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-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
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/03/2018 - PLUGGED 07/03/18													

BONNEAU				WELL #:	1	RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	4389 - 4407
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
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/26/2018 - PLUGGED 06/26/18													

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				132
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				132
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				132
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				132
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				132
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				132
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18															
CARTER, COY		WELL #:		3	RRCID ->	227566	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 4326 - 4376				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				103
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2018 - PLUGGED 06/14/18															
MOBY DICK (STRAWN)				62290 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
TREE OPERATING, LLC				867559											
BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	088976	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF. 1708 - 1728				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)				62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204											
LONG '63'		WELL #:		4	RRCID ->	279935	COMPL. DATE	01/14/2018	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4160 - 4190				
10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-				-0-
11	1830	X	1123	-0-	-707	-0-	1123	2		N	-0-				-0-
12	1891	X	622	-0-	-1269	-0-	622	2		N	-0-				-0-
01	2015	X	1200	-0-	-815	-0-	1200	2		N	-0-				-0-
02	1885	X	1477	-0-	-408	-0-	1477	2		N	-0-				-0-
03	1612	X	782	-0-	-830	-0-	782	2		N	-0-				-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690				CNTY: PARKER							
HINKSON, LAURA		WELL #:		1	RRCID ->	208065	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 3861 - 3864				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, LAURA		//CONT.// 62400 250 //CONT.// 197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	40	1	256	3	N	31					75
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	34	9	251	3	N	67					142
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	42	1	258	3	N	67	167	1			42
01	341 N	265	-0-	-76	-0-	74	9	153	3	N	71					113
02	348 N	186	-0-	-162	-0-	34	1	98	3	N	62					175
03	372 N	102	-0-	-270	-0-	20	1	34	3	N	54	168	1			61
						68	9									
						9	1									
						59	9									
IPR ENERGY PARTNERS, LLC CARAWAY		425820		WELL #: 5		RRCID -> 141974		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 4382 - 4454				
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
MOODY-CRAWFORD		427739		WELL #: 1		RRCID -> 144792		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 4315 - 4336				
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
J-TEC OPERATING, LLC PATILLO		427739		WELL #: 1		RRCID -> 175834		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 4360 - 4560				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY ALLEN HEIRS		475741		WELL #: 1		RRCID -> 175387		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3291 - 3303				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					71
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					71
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					71
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					71
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					71
BAIRD - GREENHAW		427739		WELL #: 1		RRCID -> 193853		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3512 - 3567				
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741											
BAIRD-GREENHAW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204710	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	3677	PERF. 3620 - 3644				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03		248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3625 - 3645
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	13	-0-	13	-0-	13	2	N	-0-	-0-
12		26 X	13	-0-	-13	-0-	13	2	N	-0-	-0-
01		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
02		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2	N	-0-	-0-
*03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-

CRAWFORD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3625 - 3645
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	19	-0-	19	-0-	19	2	N	-0-	-0-
12		38 X	19	-0-	-19	-0-	19	2	N	-0-	-0-
01		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2	N	-0-	-0-
*03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-

LEXGAS, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	196748	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4214 - 4271
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-	-0-

BRIDGES, IMA		WELL #:		4	RRCID ->	208450	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	4344	PERF. 4126 - 4134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEST, JOE		WELL #:		14	RRCID ->	212397	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4185 - 4266
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-	-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-	-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-
02		116 N	110	-0-	-6	-0-	110	2	N	-0-	-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-	-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222										
BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
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-

BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255				
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-

BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292				
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-

BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222										
BEST, JOE		WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRIDGES, L. L.		WELL #: 7		RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279				
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*03		102 N	102	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
MOON (DUFFER LIME)		62691 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056383		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT		90	-0-	90	90	2	N	-0-			9
02	14B2 EXT		270	-0-	270	360	2	N	-0-			9
03	14B2 EXT		290	-0-	290	650	2	N	-0-			9
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 057949		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048				
10	248 #		-0-	-0-	-248			N	-0-			144
11	240 #		-0-	-0-	-240			N	-0-			144
12	248 #		-0-	-0-	-248			N	-0-			144
01	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
03	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 267603		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3885 - 4002				
10	600 R		600	-0-	-0-	600	2	N	-0-			98
11	580 R		580	-0-	-0-	580	2	N	-0-			98
12	434 #		311	-0-	-123	280	2	N	28			126
01	620 R		620	-0-	-0-	620	2	N	-0-			126
02	554 R		554	-0-	-0-	540	2	N	13			139
03	589 #		580	-0-	-9	580	2	N	-0-	51	1	88
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 151347		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4036 - 4053				
10	558 #		486	-0-	-72	486	2	N	-0-			64
11	486 R		486	-0-	-0-	486	2	N	-0-			64
12	472 R		472	-0-	-0-	472	2	N	-0-			64
01	474 R		474	-0-	-0-	474	2	N	-0-			64
02	464 #		311	-0-	-153	311	2	N	-0-			64
03	496 #	NO RPT		-0-	-496			N	NO RPT			64

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-				-0-
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
12	124 #	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-				-0-
01	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-				-0-
02	145 #	65	-0-	-80	-0-	65	2			N	-0-				-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME) 62691 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 WALKER, ALICE "A" WELL #: 1A RRCID -> 018016 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3318 - 3330

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

HITTSOSON WELL #: 1 RRCID -> 282683 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 3862 - 3874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	870	2	14	9	N	13				148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				166
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	837	2	24	9	N	22				188
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	N	8	161	1		35
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	862	2	15	9	N	14				49
*03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1240	2	23	9	N	21				70

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-				-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-				-0-
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-				-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-				-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-				-0-
*03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-				-0-

GLAHN RESOURCES, INC. 307644
 PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				65
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				65
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				65

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-

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

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

G & F OIL, INC. 292000
 CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456

10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	480 N	216	-0-	-264	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
 WATSON, GLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 119636 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443

10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	377 N	353	-0-	-24	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-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

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	654	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	132	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	527 N	291	-0-	-236	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MORAN, E. (3700 CONGL.)			62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
DALF ENERGY LLC			197641										
GARRETT (B)			WELL #: 2		RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985			TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A			
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16	

MORAN, E. (3800)			62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
ARCHER PETROLEUM			028882										
PHEIL			WELL #: 1		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864			
10	961 N	44	-0-	-917	-0-	44 2		N	-0-			-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851										
COTTLE			WELL #: 3		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844			
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			69	
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			69	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69	
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			69	
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-	65 1		4	
*03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			4	

COTTLE			WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824			
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			35	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			35	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			35	
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-	34 1		1	
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			1	

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543										
CANNON			WELL #: 2		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984			TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
*03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 211335		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3923 - 3933				
10	31 S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			34
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
SNYDER		WELL #: 4		RRCID -> 077069		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 4076		PERF. 3903 - 3913				
10	32 S	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			55
11	35 S	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			55
12	35 S	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			55
01	36 S	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			55
02	34 S	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			55
*03	36 S	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			55

SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 263499		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3902 - 3912				
10	2584 R	2584	-0-	-0-	-0-	2573	2	11	9	N	10			297
11	2757 R	2757	-0-	-0-	-0-	2751	2	6	9	N	5			302
12	2861 R	2861	-0-	-0-	-0-	2858	2	3	9	N	3	175	1	130
01	2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	2869	2	11	9	N	10			140
02	2726 R	2726	-0-	-0-	-0-	2712	2	14	9	N	13			153
*03	2895 R	2895	-0-	-0-	-0-	2886	2	9	9	N	8			161

SAMUEL SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 286129		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3386 - 3996				
10	1953 #	472	-0-	-1481	-0-	470	2	2	9	N	2	172	1	32
11	1590 #	58	-0-	-1532	-0-	58	2			N	-0-			32
12	1457 #	581	-0-	-876	-0-	571	2	10	9	N	9			41
01	1457 #	575	-0-	-882	-0-	545	2	30	9	N	27			68
02	1131 #	380	-0-	-751	-0-	361	2	19	9	N	17			85
03	589 #	265	-0-	-324	-0-	253	2	12	9	N	11			96

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

10	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			29
11	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			29
12	530 R	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2			31
01	583 R	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2			33
02	508 R	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2			35
*03	515 R	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	N	3			38

RIDDLE TRACT 6			WELL #: 1		RRCID -> 129045			COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742				
10	589 #	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-			23
11	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			23
12	589 #	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-			23
01	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			23
02	551 #	524	-0-	-27	-0-	524	2			N	-0-			23
03	589 #	574	-0-	-15	-0-	568	2	6	9	N	5			28

RIDDLE TRACT 6			WELL #: 2		RRCID -> 193343			COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947				
10	372 #	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-			15
11	360 #	142	-0-	-218	-0-	142	2			N	-0-			15
12	372 #	130	-0-	-242	-0-	130	2			N	-0-			15
01	341 #	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-			15
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			15
*03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3			18

COMYN NATURAL GAS, INC.			170059											
MARTIN UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 112969			COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728				
10	341 #	113	-0-	-228	-0-	113	2			N	-0-			96
11	330 #	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-			96
12	341 #	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-			96
01	341 #	15	-0-	-326	-0-	15	2			N	-0-			96
02	319 #	18	-0-	-301	-0-	18	2			N	-0-			96
03	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-			96

MARTIN UNIT 12			WELL #: 1		RRCID -> 122024			COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702				
10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			27
11	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			27
12	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			27
01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			27
02	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			27
*03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			27

MOGUL RESOURCES, LLC			573657											
HUMPHREYS, G.			WELL #: 1		RRCID -> 121076			COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623				
10	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853	500	ASSOCIATED		49B								CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657												
WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2677	-	2740		
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-					-0-	
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-					-0-	
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT					-0-	

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738	-	2762		
10	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-					-0-	
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-					-0-	
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT					-0-	

HUMPHREY		WELL #:		2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565	-	2584		
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-					-0-	
11	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-					-0-	
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT					-0-	

SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686	-	2748		
10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-					-0-	
11	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-					-0-	
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT					-0-	

TEXOKAN OPERATING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A				
MAYNARD		850446														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		WELL #:		01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342	-	4529		
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.		62870 300														
DAWSON, D.E.		195894														
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-	
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-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11		180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-			-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-

AGRI-PLACE, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4550	-	4793
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-
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-

V. TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4510	-	4674	
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-			-0-
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF.	4494	-	4845	
10		341 N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-			-0-
11		330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-			-0-
12		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
02		232 N	231	-0-	-1	-0-	231	2			N	-0-			-0-
*03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-

TIPTON		WELL #:		4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4523	-	4749	
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

GADDY, OTTO S.		292359		WELL #:		1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4292	-	4545
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-	
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-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2	N	-0-		18
11		240 N	199	-0-	-41	-0-	199 2	N	-0-		18
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2	N	-0-		18
01		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	N	-0-		18
02		203 N	196	-0-	-7	-0-	196 2	N	-0-		18
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

LAUGHLIN, JERRY			488757								
LAUGHLIN, J.J.			WELL #: 1	RRCID -> 093485	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4448	- 4581			
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-
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-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889								
TIPTON			WELL #: 1	RRCID -> 079029	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4552	- 4787			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	548			N	-0-		5
11	548 N	-0-	-0-	-548	-0-			N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

THREE B, LP			857468								
DRAKE, R. T.			WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886			
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-

DRAKE, R. T.			WELL #: 2	RRCID -> 080608	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 5251	PERF. 4538	- 4548			
10	403 N	212	-0-	-191	-0-	212 2		N	-0-		10
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	307 2		N	-0-		10
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		10
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		10
02	290 N	282	-0-	-8	-0-	282 2		N	-0-		10
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		N	-0-		10

DRAKE, R. T.			WELL #: 3	RRCID -> 080978	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 4559	- 4817			
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-		10
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		10
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		10
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		10
02	261 N	180	-0-	-81	-0-	180 2		N	-0-		10
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		10

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
THREE B, LP			//CONT.// 857468								
DRAKE, R.T. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 084181		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRAKE, R. T.			WELL #: A 2		RRCID -> 198714		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VANCO OIL & GAS CORP.			881484		RRCID -> 085029		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929		
HERPEL-MURPHY			WELL #: 1								
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 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-

9K INVESTMENTS LLC			988752		RRCID -> 088485		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831		
COVINGTON			WELL #: 1								
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-

MT. SION (DUFFER)			63400 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563		RRCID -> 196891		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3804 - 3810		
COPELAND RANCH			WELL #: 16								
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 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-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-

MOYLAN (MARBLE FALLS)			63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
HOFFMANN OIL COMPANY			391155		RRCID -> 142546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3386 - 3396		
MOYLAN			WELL #: 1								
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	107 3	10 9	N	9	60
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	97 3	37 9	N	34	94
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	98 3	21 9	N	19	113
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	97 3	10 9	N	9	122
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	80 3	8 9	N	7	129
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	77 3	10 9	N	9	138

MUIR (STRAWN 4400)		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639								
MUIR		WELL #: D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

COTTEN "A"		WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

XPLORE OPERATING, LLC		946023								
GURSKY-SNOWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 087210		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MULLER (MISSISSIPPIAN)		63760 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615								
DOWNIE HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 4107		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

MUNNERLYN (MISS)		63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
MUNNERLYN		WELL #: 2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 4092		
10	573 N	573	-0-	-0-		573 2	Y	-0-		15
11	570 N	570	-0-	-0-		570 2	Y	-0-		15
12	558 N	83	-0-	-475		83 2	Y	-0-		15
01	558 N	-0-	-0-	-558		-0-	Y	-0-		15
02	DLQ G-10	942	-0-	942		942 2	Y	-0-		15
03	DLQ G-10	1082	-0-	1082		2024 1082 2	Y	-0-		15

SATTEWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075		
10	594 N	594	-0-	-0-		594 2	N	-0-		-0-
11	592 N	592	-0-	-0-		592 2	N	-0-		-0-
12	496 N	84	-0-	-412		84 2	N	-0-		-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496		-0-	N	-0-		-0-
02	464 N	321	-0-	-143		321 2	N	-0-		-0-
*03	676 N	676	-0-	-0-		676 2	N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	775 N	330	-0-	-445	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
11	510 N	323	-0-	-187	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	47	-0-	-325	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	957	-0-	957	957	957	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	961	-0-	961	1918	961	2			Y	-0-			-0-

RAGLIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122793	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	4064 - 4068		
10	806 N	343	-0-	-463	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
11	540 N	336	-0-	-204	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	49	-0-	-323	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	996	-0-	996	996	996	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1997	1001	2			Y	-0-			-0-

SATTEWHITE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	123248	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	4114 - 4120		
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	49	-0-	49	74	49	2			Y	-0-			-0-

MUNNERLYN		WELL #:		3	RRCID ->	156548	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	N/A		
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-			55
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-			55
12	1705 N	334	-0-	-1371	-0-	334	2			Y	-0-			55
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			55
02	DLQ G-10	3767	-0-	3767	3767	3767	2			Y	-0-			55
03	DLQ G-10	4327	-0-	4327	8094	4327	2			Y	-0-			55

HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	N/A		
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			142
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2205	2	6	9	N	5			147
12	2170 N	288	-0-	-1882	-0-	286	2	2	9	N	2			149
01	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			149
02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			149
*03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2037	2	6	9	N	5			154

SATTEWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4071 - 4077		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			44
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			44
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			44
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			44
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			44
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			44

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.				586667								
RENATA				WELL #: 2	RRCID -> 108283	COMPL. DATE 11/08/1983	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3996	- 4023			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RENATA				WELL #: 4	RRCID -> 122788	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4058	- 4061			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RENATA				WELL #: 3	RRCID -> 123909	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4040	- 4045			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RENATA				WELL #: 1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		60	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		60	

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			
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		21	
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		21	
12	155 #	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-		21	
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-		21	
02	145 #	107	-0-	-38	-0-	107 2		N	-0-		21	
03	155 #	98	-0-	-57	-0-	98 2		N	-0-		21	

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851								
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	100313	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3011 - 3021
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		21
11		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		21
12		155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-		21
01		155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-		21
02		145 #	107	-0-	-38	-0-	107	2	N	-0-		21
03		155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2	N	-0-		21

HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	100314	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2794 - 2812
10		1279 R	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-		-0-
11		1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-		-0-
12		1147 #	824	-0-	-323	-0-	824	2	N	-0-		-0-
01		1147 #	897	-0-	-250	-0-	897	2	N	-0-		-0-
02		1073 #	809	-0-	-264	-0-	809	2	N	-0-		-0-
03		1147 #	847	-0-	-300	-0-	847	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, G. W.		WELL #:		5	RRCID ->	115498	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	3018 - 3026
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-
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-

PITCOCK, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	143098	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2746 - 2758
WILLIAMS, GEORGE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	143098	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2746 - 2758
10		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
11		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2	N	-0-		-0-
12		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2	N	-0-		-0-
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
02		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		-0-
*03		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027 - 3037
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		4	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027 - 3037
10		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		4
11		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		4
12		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		4
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		4
02		58 #	49	-0-	-9	-0-	49	3	N	-0-		4
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		4

MURDOCH, K. E.		WELL #:		2	RRCID ->	287252	COMPL. DATE	01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3074 - 3082
*10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
*11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
*12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
*01		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
*02		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
*03		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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
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

MUSGROVE (CONGLOMERATE)			64060 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
ATTIS OPERATING INC.			036637													
HARRINGTON, C. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 139354		COMPL. DATE 07/31/1991			TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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-
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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
ALLEN-FORD "A"			WELL #: 1		RRCID -> 135237		COMPL. DATE 07/03/1990			TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
THOMAS "A"			WELL #: 1		RRCID -> 120392		COMPL. DATE 01/14/1986			TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		589 N	557	-0-	-32	-0-	167	1	390	3	Y	-0-				28
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	243	1	435	3	Y	-0-				28
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	210	1	449	3	Y	-0-				28
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	219	1	458	3	Y	-0-				28
02		580 N	548	-0-	-32	-0-	149	1	399	3	Y	-0-				28
*03		620 N	526	-0-	-94	-0-	163	1	363	3	Y	-0-				28

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	129 1	302 3	Y	-0-		78
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	138 1	248 3	Y	-0-		78
12	434 N	97	-0-	-337	-0-	31 1	66 3	Y	-0-		78
01	434 N	204	-0-	-230	-0-	66 1	138 3	Y	-0-		78
02	377 N	278	-0-	-99	-0-	75 1	203 3	Y	-0-		78
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	130 1	289 3	Y	2		80
						2	9				

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

BLACK RANCH				5M	RRCID -> 134385	COMPL. DATE 02/25/1990	TOTAL DEPTH 3014	PERF. 2613	- 2628		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

BLACK RANCH				6M	RRCID -> 134386	COMPL. DATE 02/25/1990	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 2685	- 2696		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NALL (3500) 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 850964
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.
 NALL, P. WELL #: 1 RRCID -> 100643 COMPL. DATE 02/26/1980 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	176	-0-	-227	-0-	176 3		N	-0-			-0-
11	330 N	147	-0-	-183	-0-	147 3		N	-0-			-0-
12	403 N	132	-0-	-271	-0-	132 3		N	-0-			-0-
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02	145 N	57	-0-	-88	-0-	57 3		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

NALL, P. WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536

10	620 N	216	-0-	-404	-0-	216 3		N	-0-			-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			-0-
12	620 N	393	-0-	-227	-0-	393 3		N	-0-			-0-
01	217 N	22	-0-	-195	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02	754 N	336	-0-	-418	-0-	336 3		N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-

NALL, P. WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452

10	155 N	36	-0-	-119	-0-	36 3		N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
12	310 N	148	-0-	-162	-0-	148 3		N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
02	290 N	12	-0-	-278	-0-	12 3		N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

NAN-O (4000 CONGL) 64407 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 033012
 ARNOT OIL COMPANY, LLC
 CARTER, MATTYE LOUISE "N" WELL #: 1 RRCID -> 161365 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810

10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NECESSITY (DUFFER LIME) 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 453142
 KEATING ENERGY, INC.
 SATTERWHITE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 018030 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943

10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2093 2	8 9	N	7			34
11	2010 N	1896	-0-	-114	-0-	1887 2	9 9	N	8			42
12	2108 N	1583	-0-	-525	-0-	1571 2	12 9	N	11			53
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1782 2	10 9	N	9			62
02	1827 N	1648	-0-	-179	-0-	1639 2	9 9	N	8			70
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			70

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 SIKES, IDA B. & D. WELL #: 1 RRCID -> 018026 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940

10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)		//CONT.//		64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
SAFARI RESOURCES, LLC				743194							
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	160 2	N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-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	
10	1364 N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307 2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1259	-0-	-61 B	-0-	1259 2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1170	-0-	-194 B	-0-	1170 2	N	-0-			-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 2	N	-0-			-0-
02	1218 N	1140	-0-	-78 B	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R. S.				WELL #:		1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965	
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			-0-		
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-		
12	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-		
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-		
*02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT			-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

S & E REAL ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

JACKSON "89"				WELL #:		1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747	
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-			-0-		
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-			-0-		
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-			-0-		
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			-0-		
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-			-0-		
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-			-0-		

NEELY (BEND CONGL.) //CONT.// 64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-		-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED CAPACITY 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

10	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1241	2	9 9	N	8		66
11	1290 N	929	-0-	-361	-0-	921	2	8 9	N	7		73
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1345	2	13 9	N	12		85
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	2	7 9	N	6		91
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	552	2	20 9	N	18		109
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	2	4 9	N	4		113

PETRA OLEUM CORP. 659826
 SPIRES, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 056105 COMPL. DATE 12/27/1961 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-		23
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-		23
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-		23
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-		23
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-		23
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		Y	-0-		23

SPIRES, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 056107 COMPL. DATE 06/29/1962 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		Y	-0-		47
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-		47
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		Y	-0-		47
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		Y	-0-		47
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	-0-		47
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		Y	-0-		47

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793

10	DLQ G-10	3665	-0-	3665	11513	3661	3	4 9	Y	4	4 1	-0-
11	DLQ G-10	5535	-0-	5535	17048	5525	3	10 9	Y	7	7 1	2
12	22353 X	5305	-0-	-17048	-0-	5295	3	10 9	Y	9	10 1	1
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4989	3	13 9	Y	12	12 1	1
02	4669 X	4628	-0-	-41	-0-	4608	3	20 9	Y	18	17 1	2
*03	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5248	3	22 9	Y	20	21 1	1

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NOLAN			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719 - 6790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	578	-0-	578	2148	578 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	737	-0-	737	2885	737 3		Y	-0-			-0-
12		3000 N	767	-0-	-2233	652	767 3		Y	-0-			-0-
01		1312 N	660	-0-	-652	-0-	660 3		Y	-0-			-0-
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-			-0-
03		775 N	731	-0-	-44	-0-	731 3		Y	-0-			-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:		3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703 - 6890	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	287535	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6544 - 6849	
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	5410 2	1345 4	N	9	9 1		-0-
							10 9						
11	6540	X	5867	-0-	-673	-0-	5856 3	11 9	N	10	8 1		2
12	6758	X	6048	-0-	-710	-0-	6038 3	10 9	N	9	10 1		1
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6106 3	9 9	N	8	8 1		1
02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6343 3	9 9	N	8	8 1		1
03	6758	X	6234	-0-	-524	-0-	6225 3	9 9	N	8	8 1		1

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		117	RRCID ->	287803	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6541 - 6917	
10	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	6502 2	1585 4	N	30	30 1		2
							33 9						
11	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7278 2	32 9	N	29	26 1		5
12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7326 2	33 9	N	30	33 1		2
01	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7308 3	30 9	N	27	27 1		2
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6344 3	30 9	N	27	26 1		3
*03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6930 3	31 9	N	28	29 1		2

NEW SALEM (CONGL.)				65190 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
SPARKS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123804	COMPL. DATE	03/28/1987	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4144 - 4152	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	36 1	1803 3	N	-0-			97
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	36 1	1482 3	N	-0-			97
12	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	36 1	1627 3	N	-0-			97
01	1829	N	1551	-0-	-278	-0-	1551 3		N	-0-			97
02	1479	N	36	-0-	-1443	-0-	36 1		N	-0-			97
03	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	36 1	1595 3	N	-0-			97

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 12 RRCID -> 255221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 14 RRCID -> 255257 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLAS (DUFFER) 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 VESTAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 138566 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610

10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
11	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
01	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-

MAYES, J. WELL #: 1 RRCID -> 143609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580

10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
01	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-					-0-
03	5 N	2	-0-	-3	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NICHOLAS (DUFFER)		//CONT.//		65433 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726						
VESTAL "B"		WELL #:		2	RRCID -> 274444	COMPL. DATE 06/23/1981	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3580	-	3585
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
11	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
01	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
03	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2	N	-0-		-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		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		13
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-		13
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		13
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		13
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53 3	N	-0-		13
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		13

HILL W.A.				WELL #:	1 A	RRCID -> 061408	COMPL. DATE 03/08/1975	TOTAL DEPTH 3773	PERF. N/A	
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-		29
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		29
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		29
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		29
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	162 3	N	-0-		29
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		29

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NOLAND (MARBLE FALLS)				65738 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403						
NOLAND, E. T.		WELL #:		6	RRCID -> 032138	COMPL. DATE 10/19/1961	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 3383	-	3407
10	DLQ G-10	430	-0-	430	1172	430 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	419	-0-	419	1591	419 3	Y	-0-		-0-
12	2007 N	416	-0-	-1591	-0-	416 3	Y	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	Y	-0-		-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-		Y	-0-		-0-
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	Y	-0-		-0-

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
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		19
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		19
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		19
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		19
02	319 N	310	-0-	-9	-0-	310 3	N	-0-		19
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3	N	-0-		19

OIL AND GAS DIVISION

NOODLE, W. (PALO PINTO)		//CONT.//		65827 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JONES				
STAR PRODUCTION, INC.		//CONT.//		815108									
KING, J. W. 281		WELL #:		2	RRCID ->	167036	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	4660 - 4670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

NORRIS (CONGL. 4100)				66047 450	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494									
ROCK CREEK		WELL #:		107	RRCID ->	104857	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4108 - 4114	
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
01	620 N	458	-0-	-162	-0-	458	3		N	-0-			-0-
02	493 N	322	-0-	-171	-0-	322	3		N	-0-			-0-
03	527 N	319	-0-	-208	-0-	319	3		N	-0-			-0-

ROCK CREEK				WELL #:	109	RRCID ->	105617	COMPL. DATE	04/00/1982	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	4114 - 4122
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-

NORRIS (MARBLE FALLS)				66047 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494									
LEE, R. P.		WELL #:		3	RRCID ->	041891	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	4833	PERF.	N/A	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	233	3	15	9	N	14		186
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	211	3	54	9	N	49	172 1	63
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	215	3	32	9	N	29		92
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-		92
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	244	3	62	9	N	56		148
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-		148

LEE R.P.				WELL #:	4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	PERF.	N/A
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-		-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-		-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-		-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-		-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-		-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	
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-		-0-
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-		-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-		-0-
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-		-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-		-0-
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
CRABB, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 154019		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #: 2		RRCID -> 154036		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830			
10	341 N	184	-0-	-157	-0-	184	2	Y	-0-	-0-	
11	480 N	164	-0-	-316	-0-	164	2	Y	-0-	-0-	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-	-0-	
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2	Y	-0-	-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-	-0-	
03	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	2	Y	-0-	-0-	

DAVIS, B.A.		WELL #: 1		RRCID -> 154041		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813			
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-	2	
11	270 N	140	-0-	-130	-0-	140	2	N	-0-	2	
12	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	2	N	-0-	2	
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2	N	-0-	2	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	2	
03	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2	N	-0-	2	

HAMOR, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 168850		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 3800			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HARRELL, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 196753		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853			
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	14	
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	14	
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	14	
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	14	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	14	
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	14	

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #: 3		RRCID -> 197239		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782			
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	Y	-0-	-0-	
11	990 N	867	-0-	-123	-0-	867	2	Y	-0-	-0-	
12	961 N	909	-0-	-52	-0-	909	2	Y	-0-	-0-	
01	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2	Y	-0-	-0-	
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	Y	-0-	-0-	
03	899 N	768	-0-	-131	-0-	768	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, D. B.		WELL #: 2		RRCID -> 197331		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810			
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	Y	-0-	32	
11	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2	Y	-0-	32	
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	Y	-0-	32	
01	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2	Y	-0-	32	
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	Y	-0-	32	
03	868 N	718	-0-	-150	-0-	718	2	Y	-0-	32	

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2		N	-0-			-0-
11	660 N	583	-0-	-77	-0-	583	2		N	-0-			-0-
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2		N	-0-			-0-
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2		N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
03	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2		N	-0-			-0-

BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			39
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			39
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			39
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			39
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			39
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			39

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1126	-0-	-238	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2		N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
 NORWOOD WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-

ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD		WELL #: 58		RRCID -> 153280		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153283		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "J"		WELL #: 2		RRCID -> 153361		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 38		RRCID -> 153362		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 30		RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754								
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
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

BUTLER, J. E.		WELL #: 33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A				
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-
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-

MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID ->	154825	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	3840	PERF. N/A				
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
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

MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID ->	155048	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A				
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
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

CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	155319	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729 - 3790				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
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
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

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
ROPER, E.		WELL #:		524	RRCID ->	157315	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3681 - 3698
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
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

DAVENPORT, EVA H.		WELL #:		2801	RRCID ->	157320	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3693 - 3719
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NORWOOD		WELL #:		48	RRCID ->	173114	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3604 - 3766
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TERRELL, EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	173853	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3641 - 3718
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
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

MADDING, R. A.		WELL #:		804	RRCID ->	174456	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	3839	PERF. 3744 - 3764
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		38	RRCID ->	174584	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3626 - 3959
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		52	RRCID ->	174862	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3600 - 3678
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
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

NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769								
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
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

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
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
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

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
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
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

DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685								
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
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

BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 61		RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14

NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
TRACER OPERATING, INC.		863965									
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #:		1	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740 - 3770
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-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
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	103
11	390 N	215	-0-	-175	-0-	215	2		N	-0-	103
12	527 N	203	-0-	-324	-0-	203	2		N	-0-	103
01	496 N	230	-0-	-266	-0-	230	2		N	-0-	103
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-	103
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-	103

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877		
10	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	22 1	159 3	N	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	22 1	159 3	N	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	23 1	168 3	N	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	24 1	163 3	N	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	23 1	157 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	28 1	185 3	N	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890		
10	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	28 1	199 3	N	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	27 1	192 3	N	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	29 1	210 3	N	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	32 1	218 3	N	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	29 1	198 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	33 1	216 3	N	-0-

F-F OIL COMPANY		257138								
HARTNETT		WELL #: 1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533		
10	186 N	121	-0-	-65	B	-0-	121 2		N	-0-
11	180 N	120	-0-	-60	B	-0-	120 2		N	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 2		N	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 2		N	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-			N	NO RPT

HITEX RESOURCES, LP		390521								
DICKERSON		WELL #: 1		RRCID -> 113924		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3020 - 3026		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO	
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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
12		155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
02		116 N	92	-0-	-24 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L				WELL #:	10	RRCID ->	082460	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 2756 - 2764
10		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
11		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
12		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
01		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
02		319 N	298	-0-	-21 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 2866 - 2874
10		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
11		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
12		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
01		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
02		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. -D-				WELL #:	68D	RRCID ->	096804	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 2854 - 2863
10		279 N	191	-0-	-88 B	-0-	191 2	N	-0-			68
11		330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301 2	N	-0-			68
12		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			68
01		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			68
02		290 N	221	-0-	-69 B	-0-	221 2	N	-0-			68
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	180	-0-	-130 B	-0-	180 2	N	-0-			68

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	14	RRCID ->	097754	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 2820 - 2922
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
11		90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-

MCMURRY, M.H.D.				WELL #:	73D	RRCID ->	099130	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	3041	PERF. 2822 - 2915
10		279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
11		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
01		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
02		232 N	226	-0-	-6 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-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 #:		27	RRCID ->	099131	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	4341	PERF.	2920 - 2935	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

10		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2			N	-0-		-0-
11		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2			N	-0-		-0-
12		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2			N	-0-		-0-
01		248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183 2			N	-0-		-0-
02		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2			N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.D		WELL #:		75D	RRCID ->	101668	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2891 - 2923	
10		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2			N	-0-		-0-
11		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2			N	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2			N	-0-		-0-
01		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2			N	-0-		-0-
02		29 N	27	-0-	-2 B	-0-	27 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2			N	-0-		-0-

M.H. MCMURREY D		WELL #:		79D	RRCID ->	103016	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	2860 - 2909	
10		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2			N	-0-		-0-
11		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2			N	-0-		-0-
12		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2			N	-0-		-0-
01		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2			N	-0-		-0-
02		29 N	9	-0-	-20 B	-0-	9 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2			N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		84D	RRCID ->	103535	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	2736 - 2858	
10		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2			N	-0-		-0-
11		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2			N	-0-		-0-
12		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2			N	-0-		-0-
01		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2			N	-0-		-0-
02		29 N	10	-0-	-19 B	-0-	10 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2			N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H.		WELL #:		23	RRCID ->	103805	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	2853 - 2928	
10		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2			N	-0-		-0-
11		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2			N	-0-		-0-
12		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 2			N	-0-		-0-
01		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 2			N	-0-		-0-
02		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 2			N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF.	2871 - 2903	
10		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2			N	-0-		-0-
11		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2			N	-0-		-0-
12		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2			N	-0-		-0-
01		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2			N	-0-		-0-
02		29 N	8	-0-	-21 B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2			N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-	
11	437 N	437	-0-	-0 B	-0-	437 2	N	-0-			-0-	
12	347 N	347	-0-	-0 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-	
01	351 N	351	-0-	-0 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-	
02	435 N	355	-0-	-80 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	369 N	369	-0-	-0 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906												
10	456 N	456	-0-	-0 B	-0-	456 2	N	-0-			-0-	
11	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-	
12	425 N	425	-0-	-0 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-	
01	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-	
02	413 N	413	-0-	-0 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	469 N	469	-0-	-0 B	-0-	469 2	N	-0-			-0-	

GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819												
10	601 N	601	-0-	-0 B	-0-	80 1	N	-0-	521 2		-0-	
11	554 N	554	-0-	-0 B	-0-	51 1	N	-0-	503 2		-0-	
12	493 N	493	-0-	-0 B	-0-	493 2	N	-0-			-0-	
01	501 N	501	-0-	-0 B	-0-	501 2	N	-0-			-0-	
02	538 N	538	-0-	-0 B	-0-	538 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	333	-0-	-163 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-	

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407												
10	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-	
11	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-	
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-	
01	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 2	N	-0-			-0-	
02	116 N	104	-0-	-12 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	128 N	128	-0-	-0 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-	

SKY RESOURCES, INC. 786408												
WILSON-HITSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362												
10	102 N	102	-0-	-0 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-	
11	107 N	107	-0-	-0 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-	
12	115 N	115	-0-	-0 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-	
01	117 N	117	-0-	-0 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-	
02	150 N	150	-0-	-0 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	131 N	131	-0-	-0 B	-0-	131 3	N	-0-			-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												
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2	N	-0-			-0-	
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2	N	-0-			-0-	
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	N	-0-			-0-	
01	24 N	24	-0-	-0	-0-	24 2	N	-0-			-0-	
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26 2	N	-0-			-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-	

O'LAUGHLIN (4000) //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056															
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-			-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
02		261 N	232	-0-	-29	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894															
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-

PITCOCK, INC. 665870															
FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932															
10		341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-			-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
12		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-			-0-
01		279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-			-0-
02		319 N	236	-0-	-83	-0-	236	2			N	-0-			-0-
*03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-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															
10		620 X	611	-0-	-9	-0-	75	1	536	3	N	-0-			-0-
11		600 X	571	-0-	-29	-0-	69	1	502	3	N	-0-			-0-
12		620 X	601	-0-	-19	-0-	73	1	528	3	N	-0-			-0-
01		620 X	616	-0-	-4	-0-	78	1	538	3	N	-0-			-0-
02		586 X	586	-0-	-0-	-0-	76	1	510	3	N	-0-			-0-
*03		663 X	663	-0-	-0-	-0-	88	1	575	3	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	713 N	597	-0-	-116	-0-	597 2	N	-0-		25
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	517 2	N	-0-		25
12	744 N	617	-0-	-127	-0-	617 2	N	-0-		25
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		25
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		25
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		25

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID -> 082457	COMPL. DATE 01/05/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4221 -	4259	
10	868 N	842	-0-	-26	-0-	842 2	N	-0-		42
11	870 N	734	-0-	-136	-0-	734 2	N	-0-		42
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		42
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		42
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-		42
03	868 N	844	-0-	-24	-0-	844 2	N	-0-		42

OPAL KELLY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 082674	COMPL. DATE 01/08/1978	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 4022 -	4078	
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2	N	-0-		-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
02	261 N	152	-0-	-109	-0-	152 2	N	-0-		-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID -> 086868	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH 4902	PERF. 4201 -	4212	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 2	N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID -> 099245	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 4329	PERF. 4214 -	4237	
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		101
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		101
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		101
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		101
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		101
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		101

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID -> 099433	COMPL. DATE 04/10/1982	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 4219 -	4227	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID -> 104140	COMPL. DATE 01/26/1983	TOTAL DEPTH 4411	PERF. 4312 -	4318	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					34
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					34
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					34
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					34
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					34
03	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					34

PITCOCK, INC. 665870
 JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197

10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					15
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					20
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					20
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					20
02	174 N	107	-0-	-67	-0-	107	2			N	-0-					20
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					20

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268

10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	106	1	761	3	N	-0-					89
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	93	1	669	3	N	5					94
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	6	9	467	3	N	18	89	1			23
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	20	9	61	1	N	-0-					23
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	56	1	381	3	N	-0-					23
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	61	1	397	3	N	-0-					23

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

10	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	580 N	559	-0-	-21	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

OLIVE MAE (CADD) 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

10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					67
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					67
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					67
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					67
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					67
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					67

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		130
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-		130
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		130
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		130
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		130
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		130

ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
11	14B2 EXT	313	-0-	313	313	313	2	N	-0-		307
12	1056 X	743	-0-	-313	-0-	743	2	N	-0-		307
01	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-		307
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-		307
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		307

HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-

TOMLIN "3396"		WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342			
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-
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-

DOYLE "34" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206859		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287			
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-

COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
COMPTON, DON		WELL #: 1		RRCID -> 258543		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360								
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

CHANEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281550		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3320 - 3346								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE "2257"		WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT-HITTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444								
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENDLETON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340								
10	0 W	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					-0-
11	0 W	44	-0-	44	163	44	2			N	-0-					-0-
12	0 W	83	-0-	83	246	83	2			N	-0-					-0-
01	0 W	105	-0-	105	351	105	2			N	-0-					-0-
02	0 W	82	-0-	82	433	82	2			N	-0-					-0-
*03	0 W	69	-0-	69	502	69	2			N	-0-					-0-

OLIVE MAE (CADDO)				//CONT.//	67155 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615								
COMPTON SISTERS "2960"				WELL #:	1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

10		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-		-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2		N	-0-		-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-		-0-
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-

AGNELL "51"				WELL #:	1	RRCID ->	283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3362 - 3370	
10		186 N	3	-0-	-183	-0-		3 2		N	-0-		52
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		52
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-		52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31 7	21
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21

ONE-EIGHTEEN (CADDO)					67323 275	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHACKELFORD		
PETEX					659782								
MERRICK/DAVIS				WELL #:	118	RRCID ->	288057	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4624 - 4652	
10		837	612	-0-	-225	-225		612 2		N	-0-		-0-
11		810	618	-0-	-192	-0-		618 2		N	-0-		-0-
12		837	654	-0-	-183	-0-		654 2		N	-0-		-0-
01		837	655	-0-	-182	-0-		655 2		N	-0-		-0-
02		0	616	-0-	616 B	616		616 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				616									
03		0	660	-0-	660 B	1276		660 2		N	-0-		-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	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/21/2018	-	P/A	12/21/18						

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	
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-
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-

ORAN (MARBLE FALLS)			67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY			042398												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			73
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			73
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

ECHO PRODUCTION, INC.			240125												
GREEN, W.T.			WELL #: 7		RRCID -> 275315		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4552 - 4944				
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
*02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORAN (4230 CONGL)			67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
PATON EXPLORATION, INC.			643730												
CHUMLEA			WELL #: 1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 4241 - 4245				
10		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			18
11		13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-			18
12		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-			18
01		14 N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			N	-0-			18
02		11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-			18
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			18

NORMAN-ORAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640		PERF. N/A				
10		248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-			8
11		210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			N	-0-			8
12		248 N	113	-0-	-135 B	-0-	113	2			N	-0-			8
01		217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107	2			N	-0-			8
02		174 N	106	-0-	-68 B	-0-	106	2			N	-0-			8
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-			8

SKY RESOURCES, INC.			786408												
PUREFOY-MASK			WELL #: 1 C		RRCID -> 064625		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4193 - 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-
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-

GREEN, FLORENCE -A-			WELL #: 1		RRCID -> 074801		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A				
10		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
11		390 N	184	-0-	-206 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
12		372 N	231	-0-	-141 B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-			-0-
02		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-			-0-

ORAN (4230 CONGL)		//CONT.//		67477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.				824339									
SINGLETON, JOE				WELL #:	1	RRCID ->	209104	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	4116 - 4128
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	372 N	219	-0-	-153 B	-0-	219 2		N	-0-				-0-
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-				-0-
12	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-				-0-
01	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-				-0-
02	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-				-0-

ORAN, NE. (CONGL)				67479 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307									
ORAN-PATTON				WELL #:	1	RRCID ->	084190	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	4815	PERF.	3005 - 3036
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ORAN PATTON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	085020	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4616 - 4636
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OXFORD (CADD)				67919 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
CDJ OIL CO.				140598									
HOOKER 24				WELL #:	1	RRCID ->	159996	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4301 - 4310
10	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102 2		N	-0-				42
11	14B2 EXT	93	-0-	93	195	93 2		N	-0-				42
12	14B2 EXT	95	-0-	95	290	95 2		N	-0-				42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	290			N	NO RPT				42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	290			N	NO RPT				42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	290			N	NO RPT				42

CLEAR FORK, INCORPORATED				159500				CNTY: SHACKELFORD					
RUBY 50				WELL #:	1	RRCID ->	269357	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	3978 - 4062
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-				-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-				-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-				-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-				-0-
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	162 3		N	-0-				-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-				-0-

OXFORD (CADD 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

P.K. (CONGL. 4000) SKY RESOURCES, INC. REPASS		68120 500 786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084											
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-		-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
02	232 N	150	-0-	-82	-0-	150	3	N	-0-		-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-		-0-
REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082											
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-		-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-		-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3	N	-0-		-0-
02	1218 N	1152	-0-	-66	-0-	1152	3	N	-0-		-0-
*03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-		-0-
TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115											
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
11	1080 N	722	-0-	-358	-0-	722	3	N	-0-		-0-
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	-0-		-0-
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-		-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-		-0-
03	1550 N	1321	-0-	-229	-0-	1321	3	N	-0-		-0-
PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) GANNETT OPERATING LLC JOHNS		68130 003 293813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148											
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	112	2	3 9 Y	3		41
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	102	2	2 9 Y	2		43
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	145	2	17 9 Y	15		58
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	123	2	3 9 Y	3		61
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2 9 Y	2		63
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	42	2	8 9 Y	7		70
JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050											
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	122	2	2 9 Y	2		41
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	111	2	2 9 Y	2		43
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	157	2	17 9 Y	15		58
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3 9 Y	3		61
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2 9 Y	2		63
03	186 N	53	-0-	-133	-0-	45	2	8 9 Y	7		70

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 293813														
JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3100 N	2393	-0-	-707	1385	2379	2	14	9	Y	13			27
11	3000 N	2354	-0-	-646	739	2339	2	15	9	Y	14			41
12	3100 N	2599	-0-	-501	238	2580	2	19	9	Y	17			58
01	2919 N	2681	-0-	-238	-0-	2667	2	14	9	Y	13	17	1	54
02	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2517	2	62	9	Y	56			110
*03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2665	2	15	9	Y	14			124

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868														
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	794	2	4	9	N	4			124
11	960 N	706	-0-	-254	-0-	705	2	1	9	N	1			125
12	930 N	652	-0-	-278	-0-	652	2			N	-0-			125
01	806 N	731	-0-	-75	-0-	724	2	7	9	N	6			131
02	696 N	594	-0-	-102	-0-	592	2	2	9	N	2			133
03	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-			133

PK DAM (CONGLOMERATE "A") 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
PICK OIL & GAS, LLC 664362														
MURPHY FRANCES B. WELL #: 1 RRCID -> 070041 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A														
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	65	1	174	2	N	-0-			19
11	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	63	1	163	2	N	-0-			19
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	28	1	60	2	N	-0-			19
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	65	1	144	2	N	-0-			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			19
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			19

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A														
10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	54	1	144	2	N	-0-			2
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	45	1	116	2	N	-0-			2
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	72	1	153	2	N	-0-			2
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	50	1	113	2	N	-0-			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			2
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			2

PK DAM (CONGLOMERATE "B") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
PICK OIL & GAS, LLC 664362														
MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981														
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	104	1	276	2	N	-0-			16
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	109	1	265	2	N	-0-			16
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	75	1	160	2	N	-0-			16
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	104	1	233	2	N	-0-			16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		//CONT.//		68136 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
NWG OPERATING LLC				616947											
BELDING				WELL #:	1	RRCID ->	071288	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				23
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-				23
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-				23
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-				23
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				23
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT				23

P.K. DAM (CONGL. 3820)				68136 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO							
ATTIS OPERATING INC.				036637											
B.R.A.				WELL #:	2	RRCID ->	105787	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4000 - 4009		
10	643 R	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-				-0-
11	582 R	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-				-0-
12	595 R	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-				-0-
01	656 R	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRA				WELL #:	4	RRCID ->	121863	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3752 - 3768		
10	148 R	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-				-0-
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-				-0-
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-				-0-
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489		143012		04/22/2006		4320		PERF. 4234 - 4244			
GARLAND BEND UNIT				WELL #:	1	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	2		N	-0-				-0-
11	90 #	62	-0-	-28	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-				-0-
*03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-

NWG OPERATING LLC				616947		070659		03/24/1977		3913		PERF. N/A			
BELDING, W. J.				WELL #:	2	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388		156624		10/13/1995		4100		PERF. 3800 - 3810			
PATTERSON, E.W.				WELL #:	2C	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
10	62 #	16	-0-	-46	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
02	29 #	5	-0-	-24	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				42
11	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				42
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				42
01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				42
02	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				42
*03	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				42

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162			
10	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-				66
11	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-				66
12	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				66
01	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-				66
02	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-				66
*03	5930 R	5930	-0-	-0-	-0-	5884	2	46	9	N	42	83	1		25

MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774			
10	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-				32
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				32
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				32
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				32
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				32
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				32

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072			
10	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				5
11	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				5
12	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				5
01	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				5
02	406 #	354	-0-	-52	-0-	354	2			N	-0-				5
03	434 #	190	-0-	-244	-0-	110	2	80	9	N	73	78	1		-0-

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075			
10	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				19
11	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-				19
12	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-				19
01	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-				19
02	174 #	157	-0-	-17	-0-	157	2			N	-0-				19
03	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-				19

P. K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683											
BBB & C		WELL #:		1	RRCID ->	208023	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3980 - 4216			
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-

P. K. LAKE (CONGL.)		//CONT.//		68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
GANNETT OPERATING LLC				293813											
CAUDILL HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	111956	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4030 - 4070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CAUDILL HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	252165	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4010 - 4090
10	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	2			Y	-0-		-0-
11	750 N	644	-0-	-106	-0-	644	2			Y	-0-		-0-
12	806 N	692	-0-	-114	-0-	692	2			Y	-0-		-0-
01	744 N	368	-0-	-376	-0-	368	2			Y	-0-		-0-
02	609 N	284	-0-	-325	-0-	284	2			Y	-0-		-0-
03	682 N	321	-0-	-361	-0-	321	2			Y	-0-		-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
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-		-0-
12	465 N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-		-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-		-0-
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-		-0-

SNODDY STUART				WELL #:	2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3963 - 3968
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-		-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-		-0-
03	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-		-0-

PALM (CADD0)				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
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-		-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-		-0-
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-		-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-		-0-
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-		-0-
*03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-		-0-

ROBERTS, WADE "47"				WELL #:	3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536 - 3546	
10	589 N	450	-0-	-139	-0-	348	2	102	9	N	93	133	1	117
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	298	2	99	9	N	90	135	1	72
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	282	2	84	9	N	76			148
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	309	2	117	9	N	106	132	1	122
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	281	2	63	9	N	57	126	1	53
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	300	2	83	9	N	75			128

PALM (CADDO) //CONT.// 68607 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 PETEX //CONT.// 659782
 ROBERTS, WADE "47" WELL #: 1 RRCID -> 212585 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820

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

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 BOA WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420

10	946 N	946	-0-	-0-	-0-		946 3		N	-0-			176
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-		941 3		N	-0-			176
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-		801 3		N	-0-			176
01	899 N	814	-0-	-85	-0-		814 3		N	-0-			176
02	841 N	809	-0-	-32	-0-		809 3		N	-0-			176
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			176

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER		68700 500 354655	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
WELL #:	3	RRCID ->	073827	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		
11		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2	N	-0-		
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		
01		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2	N	-0-		
*02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		

PEBA OIL & GAS, INC. HEATH ELIZABETH		648640									
WELL #:	2	RRCID ->	067488	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		

HEATH, ELIZABETH		WELL #:	4	RRCID ->	073095	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		

PALO PINTO COUNTY REGULAR ATTIS OPERATING INC. LANDAR		68707 001 036637	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
WELL #:	7	RRCID ->	124632	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3952 - 3958		
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		

BACON ENERGY LANE		042398									
WELL #:	103	RRCID ->	190181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3092 - 3124		
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	30 2	6 9	N	5		
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30 2	2 9	N	2		
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		

BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "A"		088563									
WELL #:	25	RRCID ->	261288	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3424 - 3435		
10	155 #	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-		
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	122 2		N	-0-		
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	78 2		N	-0-		
01	155 #	95	-0-	-60	-0-	95 2		N	-0-		
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		
*03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		

PALO PINTO COUNTY REGULAR													
BRAKA OPERATING, L.L.C.													
J. N. STUART													
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
//CONT.// 088563													
WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1674 #	1590	-0-	-84	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
11		1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
12		1674 #	1576	-0-	-98	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
01		1643 #	1564	-0-	-79	-0-	1564 2		N	-0-			-0-
02		1508 #	1457	-0-	-51	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
03		1674 #	1504	-0-	-170	-0-	1504 2		N	-0-			-0-

SHEPARD													
WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594													
10		62 #	36	-0-	-26	-0-	34 2	2 9	N	2			94
11		60 #	44	-0-	-16	-0-	42 2	2 9	N	2			96
12		62 #	36	-0-	-26	-0-	34 2	2 9	N	2			98
01		62 #	49	-0-	-13	-0-	43 2	6 9	N	5			103
02		58 #	41	-0-	-17	-0-	39 2	2 9	N	2			105
*03		43 R	43	-0-	-0-	-0-	41 2	2 9	N	2			107

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC													
CREWS													
WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344													
10		713 #	502	-0-	-211	-0-	502 2		N	-0-			-0-
11		690 #	431	-0-	-259	-0-	431 2		N	-0-			-0-
12		713 #	495	-0-	-218	-0-	495 2		N	-0-			-0-
01		558 #	488	-0-	-70	-0-	488 2		N	-0-			-0-
02		486 R	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
*03		535 R	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-

DUNLAP-CHESTNUT													
WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260													
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-
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-

CREWS													
WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110													
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-
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-

COX, LEE INVESTMENTS INC.													
GREEN, W. H. UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880													
10		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			5
11		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			5
12		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			5
01		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			5
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			5

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO						
COX, LEE INVESTMENTS INC.		//CONT.//		185990											
GREEN, W. H.		WELL #:			RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242	-	4249		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015															

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690					CNTY: PALO PINTO						
SET RANCH				9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849	-	3860		
10	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	3		12	9	N	-0-			74
11	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3				N	-0-			74
12	217 #	110	-0-	-107	-0-	110	3				N	-0-			74
01	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	3				N	-0-			74
02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3				N	-0-			74
03	217 #	89	-0-	-128	-0-	89	3				N	-0-			74

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462					CNTY: PALO PINTO						
WILLINGHAM D				2	RRCID ->	287550	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	5052	PERF. 4290	-	4300		
10	4588	2057	-0-	-2531	55331	2045	2	12	9		N	11			123
11	4440	2003	-0-	-2437	52894	2003	2				N	-0-			123
12	4588	1978	-0-	-2610	50284	1978	2				N	-0-			123
01	4588	1855	-0-	-2733	47551	1855	2				N	-0-			123
02	4292	1622	-0-	-2670	44881	1622	2				N	-0-			123
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	44881						N	NO RPT			123

G & F OIL, INC.				292000					CNTY: PALO PINTO						
WELLS				1E	RRCID ->	141894	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3778	-	3782		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GANNETT OPERATING LLC				293813					CNTY: PALO PINTO						
CARTER BEND				8	RRCID ->	269373	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 1767	-	1770		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY				353200					CNTY: PALO PINTO						
HAMPTON, ANGELA				1	RRCID ->	130759	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	4447	PERF. 2546	-	2552		
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-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	1	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741			CNTY: PALO PINTO							
ASHBY 1 AL				WELL #:	1	RRCID ->	168997	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	4050 - 4053	
10	31 #		5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			60
11	30 #		5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			60
12	31 #		5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-	60	1	-0-
01	5 #		4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	5 #		4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*03	14 R		14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
LEXGAS, INC.				500222			CNTY: PALO PINTO							
BRIDGES, DELBERT				WELL #:	3	RRCID ->	267536	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1326 - 1332	
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	101 R		101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	110 R		110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	32 R		32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	87 #		21	-0-	-66	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	124 #		100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
NWG OPERATING LLC				616947			CNTY: PALO PINTO							
BELDING, W. J. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	148498	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3868 - 3876	
10	62 #		60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			43
11	73 R		73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			43
12	87 R		87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			43
01	93 R		93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			43
02	83 R		83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			43
03	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT			43
BELDING, W. J.				WELL #:	4	RRCID ->	188461	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3582 - 3599	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403			CNTY: PALO PINTO							
KIRK A				WELL #:	2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205 - 2215	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307												
L SIKES SWD WELL #: P 1 RRCID -> 287122 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1420 - 1795												
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-
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-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595												
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 285145 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 1563 PERF. 1260 - 1410												
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-
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707												
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635	635			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635	635			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635	635			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635	635			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635	635			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635	635			N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965												
DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574												
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		8 R	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
11		6 #	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
12		8 R	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
01		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02		8 #	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
03		8 #	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800															
BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004															
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

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															
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-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928															
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786															
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-
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-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815															
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-
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-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825															
HITTON WELL #: 1 RRCID -> 130979 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3922 - 3932															
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			160
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			160
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			160
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			160
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160

PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804													
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3		N	-0-			21
11		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		N	-0-			21
12		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3		N	-0-			21
01		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3		N	-0-			21
02		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-			21
*03		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-			21

AMEN OIL LLC 016944													
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676													
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
11		360 N	103	-0-	-257	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-			-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	76 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	83	-0-	83	159	83 3		Y	-0-			-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646													
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737													
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
02		493 N	166	-0-	-327	-0-	166 2		N	-0-			-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664													
10		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657													
10		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012													
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866													
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			129
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			129
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			129
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			129
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			129
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523															
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664															
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-			-0-
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-			-0-
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-			-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
02		290 N	272	-0-	-18	-0-	272	3			N	-0-			-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746															
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-			-0-
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-			-0-
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-			-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747															
10		34	11	-0-	-23	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798	
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT		-0-

CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402	
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744	
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373 - 2430	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDERS		WELL #: 2-A		RRCID -> 178803		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3538 - 3565	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 3			N	-0-			79
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3			N	-0-			79
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-			79
01	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038 3			N	-0-			79
02	522 N	407	-0-	-115	-0-	407 3			N	-0-			79
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			79

ATTIS OPERATING INC. 036637													
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A													
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 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-

M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254													
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-
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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592													
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836													
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546													
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637												
YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 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-	

REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482												
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 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-	

M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625												
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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 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-	

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605												
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 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-	

MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976												
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	387 3	80 9	N	73	163 1	103	
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	269 3	56 9	N	51		154	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	290 3	34 9	N	31		185	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		185	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185	

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244												
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-	
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-	
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-	
01	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 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-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
BACON ENERGY 042398																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	109	-0-	109	519	109	2			N	-0-					-0-
11		620	101	-0-	-519	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308																	
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-
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-
BARRON PETROLEUM LLC 053302																	
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166																	
10	14B2	EXT	28	-0-	28	105	28	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	9	-0-	9	114	9	2			N	-0-					-0-
12		143 X	29	-0-	-114	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	253	-0-	253	253	253	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	255	-0-	255	508	125	2	130	9	N	118	117	1			1
03	14B2	EXT	1569	-0-	1569	2077	1477	2	92	9	N	84					85
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360																	
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0																	
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
BIG STAR EXPLORATION 070442																	
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982																	
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-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BJB TRANSPORT LLC 072511												
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
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-

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												
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119 2	N	-0-			-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124 2	N	-0-			-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	80 2	N	-0-			-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96 2	N	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-

BRIERTON & BRIERTON 092591												
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHANZE OIL CO., INC. 144419												
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 2540 - 2545												
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-
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-

SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438												
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218 3	1 9	N	1		109
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		109
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		109
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		109
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		109
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-		109

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849												
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
01		217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2	N	-0-		-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167												
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-		-0-
11		720 N	531	-0-	-189	-0-	531	2	N	-0-		-0-
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		-0-
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-		-0-
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-		-0-
*03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	750	2	N	2		2

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008												
10		744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2	N	-0-		-0-
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		-0-
12		744 N	575	-0-	-169	-0-	575	2	N	-0-		-0-
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		-0-
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-		-0-
*03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-

BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044												
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-		-0-
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		-0-
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		-0-
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-		-0-
*03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-		-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683												
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A												
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-		-0-
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		-0-
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-
03		682 N	501	-0-	-181	-0-	501	2	N	-0-		-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990												
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A												
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-		-0-
01		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2	N	-0-		-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690									
SANDY		WELL #:	2	RRCID -> 064876	COMPL. DATE 12/20/1975	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEE, W.D.		WELL #:	1	RRCID -> 093810	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 2704 - 2714					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, LAVERNE		WELL #:	1	RRCID -> 115910	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 2047 - 2085					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND VALLEY "B"		WELL #:	3	RRCID -> 242071	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4250 - 4584					
10	713 N	460	-0-	-253	-0-	119 1	341 3	N	-0-			3
11	720 N	408	-0-	-312	-0-	118 1	290 3	N	-0-			3
12	558 N	440	-0-	-118	-0-	87 1	353 3	N	-0-			3
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	90 1	451 3	N	-0-			3
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	103 1	517 3	N	-0-			3
03	434 N	245	-0-	-189	-0-	33 1	212 3	N	-0-			3

HINKSON, WILLIAM		WELL #:	7	RRCID -> 259709	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3018 - 3148					
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-
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-

HINKSON, WILLIAM		WELL #:	9	RRCID -> 274198	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1648 - 1658					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRILLOGIX EXPLORATION LLC 228368															
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456															
10		14B DENY	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-
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-

BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420															
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-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226															
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			98
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			98
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			98
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			98
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

ECHO PRODUCTION, INC. 240125															
GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

ENR OPERATING, LLC 253075										
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489										
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A										
10	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2		N	-0-
11	1380 N	846	-0-	-534	-0-	846	2		N	-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-
03	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2		N	-0-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212										
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-

G & F OIL, INC. 292000										
PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000									
COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 092977		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2181 - 2298	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	69	2	N	-0-		-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-

COSTELLO		WELL #: 2		RRCID -> 097255		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2198 - 2218	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	68	2	N	-0-		-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-

GREEN, WYLIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		96
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		96
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		96
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96

CROMERA-CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 117509		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4147		PERF. 2498 - 2504	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELLS		WELL #: 1C		RRCID -> 130654		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 2542		PERF. 2476 - 2478	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRIDDY		WELL #: 1A		RRCID -> 139472		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2298 - 2305	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PADGETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 159541		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 4481		PERF. 2318 - 2376	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000												
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			N	-0-	-0-
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-	-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-	-0-
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-	-0-
*02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-	-0-
*03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-	-0-

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412												
10		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2			N	-0-	-0-
11		150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2			N	-0-	-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-	-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-	-0-
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	106 2			N	-0-	-0-
*03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-	-0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192												
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-	80
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-	80
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-	80
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	312 2	39 9		N	35	115
02		348 N	229	-0-	-119	-0-	196 2	33 9		N	30	145
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	165 2	24 9		N	22	167

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478												
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2			N	-0-	-0-
11		210 N	15	-0-	-195	-0-	15 2			N	-0-	-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-	-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
GANNETT OPERATING LLC				293813											
FOX HOLLOW CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	227173	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4202 - 4210			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GARDNER, EARL				294490											
GARDNER, EARL		WELL #:		1	RRCID ->	072760	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	N/A			
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-
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-
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935											
PROCTOR		WELL #:		1A	RRCID ->	177967	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2783 - 2799			
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3				N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3				N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3				N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3				N	-0-			-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39	3				N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-			-0-
PROCTOR		WELL #:		2	RRCID ->	181408	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3692 - 3706			
10	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	3				N	-0-			4
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3				N	-0-			4
12	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3				N	-0-			4
01	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	3				N	-0-			4
02	609 N	491	-0-	-118	-0-	491	3				N	-0-			4
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3				N	-0-			4
HARDONCOURT, FRANCES D.				356760											
HARDONCOURT A		WELL #:		4	RRCID ->	108081	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF.	1172 - 1175			
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-
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-
HITEX RESOURCES, LP				390521											
DICKERSON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	117221	COMPL. DATE	09/15/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3807 - 3837			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5346						N	-0-			21
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346						N	NO RPT			21
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346						N	NO RPT			21
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346						N	NO RPT			21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346						N	NO RPT			21
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346						N	NO RPT			21

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/2019															
DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598															
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2019 - P/A 10/11/19															
HUNTER ENERGY, INC. 418929															
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798															
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920															
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761															
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036															
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-			-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
KEATING ENERGY, INC. 453142															
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066															
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078															
10	1085	N	989	-0-	-96	-0-	979	2	10	9	N	9			90
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1066	2	10	9	N	9			99
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	957	2	8	9	N	7			106
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1273	2	11	9	N	10			116
02	1044	N	811	-0-	-233	-0-	797	2	14	9	N	13			129
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			129

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO															
KIMBERLIN ENERGY GROUP			462705																		
KIMBERLIN		WELL #:	7	RRCID -> 121123	COMPL. DATE 04/14/1986	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 3944	-	3952											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
KIMBERLIN											WELL #:	11	RRCID -> 123266	COMPL. DATE 12/18/1986	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3964	-	3974		
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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
KORNYE-TILLMAN COMPANY											WELL #:	2	RRCID -> 037555	COMPL. DATE 06/25/1965	TOTAL DEPTH	4005	PERF. N/A				
HARALSON, ELLA											WELL #:	2	RRCID -> 037555	COMPL. DATE 06/25/1965	TOTAL DEPTH	4005	PERF. N/A				
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					39					
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					39					
12	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					39					
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					39					
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102	2			N	-0-					39					
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					39					
ILES ESTATE											WELL #:	1	RRCID -> 050677	COMPL. DATE 05/28/1971	TOTAL DEPTH	4206	PERF. 4084	-	4090		
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-					
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-					
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-					
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-					
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-					
03	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-					
GREEN, FLORENCE											WELL #:	1	RRCID -> 052176	COMPL. DATE 02/26/1972	TOTAL DEPTH	4131	PERF. N/A				
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					125					
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					125					
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					125					
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					125					
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-					125					
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					125					
BERRY, W. H.											WELL #:	1	RRCID -> 056981	COMPL. DATE 07/17/1973	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4032	-	4040		
10	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					85					
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					85					
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					85					
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					85					
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					85					
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					85					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2	N	-0-	-0-		-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	-0-		-0-
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2	N	-0-	-0-		-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-		-0-
02	435 N	401	-0-	-34	-0-	401	2	N	-0-	-0-		-0-
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2	N	-0-	-0-		-0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 #	-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

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286

10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			7
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			7
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			7
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			7
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			7
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			7

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674

10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			88
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			88
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			88
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			88
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2	N	-0-			88
03	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2	N	-0-			88

L.J. RESOURCES, LLC 479988
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
L.J. RESOURCES, LLC //CONT.// 479988												
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
11		480 N	93	-0-	-387	-0-	93	3	N	-0-		-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-		-0-
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-		-0-
*03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-		-0-

L R OPERATING CO. 480254												
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730												
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-		-0-
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-		-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2	N	-0-		-0-
*03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A												
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-		-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-		-0-
02		87 N	65	-0-	-22	-0-	65	2	N	-0-		-0-
*03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-

RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEXGAS, INC. 500222												
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340												
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		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
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		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
LISTER, JOE K. 503360															
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

MCCLURE, J.D. TRUST 540704															
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A															
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-
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-

MINGUS OIL & GAS 569683															
WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A															
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140															
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2		N	-0-			-0-
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-			-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988															
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058															
10		225	71	-0-	-154	-0-		71	2		N	-0-			4
11		90 N	67	-0-	-23	-0-		67	2		N	-0-			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	4	7	-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NWG OPERATING LLC 616947															
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660															
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			60
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			60
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			60
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			60
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			60
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			60

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-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-

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															
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			38
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			38
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			38
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			38
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			38
03		124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-			38

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403							
HINKSON		WELL #:		2	RRCID -> 141020	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 1588	-	1618
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
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-
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-

HINKSON		WELL #:		8	RRCID -> 153581	COMPL. DATE 01/24/1995	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3694	-	3702
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SLEMMONS, HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 156798	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3700	-	3794
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

REEDER		WELL #:		1	RRCID -> 163955	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH	4665	PERF. 3790	-	4469
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HINKSON		WELL #:		18	RRCID -> 176298	COMPL. DATE 02/29/2000	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 1944	-	1953
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SLEMMONS, HELEN		WELL #:		2	RRCID -> 181662	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4066	-	4082
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HINKSON		WELL #:		7905	RRCID -> 186245	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 4228	-	4342
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A												
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	-0-	46	2		N	-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-
02	87	N	62	-0-	-25	-0-	-0-	62	2		N	-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229												
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	-0-	127	2		N	-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	-0-	126	2		N	-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	-0-	106	2		N	-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	2		N	-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	-0-	114	2		N	-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640												
WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166												
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-
11	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	-0-	1055	2		N	-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-
01	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	-0-	1053	2		N	-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-
03	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	-0-	1038	2		N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794

10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 9S RRCID -> 256440 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 886 - 908

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 13 RRCID -> 273513 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4012 - 4087

10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
11		930 N	884	-0-	-46	-0-	884 2		N	-0-		-0-
12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		-0-
01		1023 N	911	-0-	-112	-0-	911 2		N	-0-		-0-
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		-0-
*03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-		-0-

PETEX HART, J. B. WELL #: 659782 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168

10		1798 N	1785	-0-	-13	-0-	1785 2		N	-0-		-0-
11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-		-0-
01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-		-0-
02		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-		-0-
*03		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
PETROBAL OMEGA 1, LLC			660307													
MCCLURE J.J.		WELL #:	1	RRCID -> 056672	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM		WELL #:	9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3057 - 3063									
10	70 X	20	-0-	-50	-0-	20	2			Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WILLINGHAM		WELL #:	12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2445 - 2450									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCCLURE, J.J.		WELL #:	1	RRCID -> 140912	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 4484	PERF. 4220 - 4230									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM W		WELL #:	W 2	RRCID -> 172574	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2410 - 2600									
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM "W"		WELL #:	W 3	RRCID -> 173126	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 2279	PERF. 2268 - 2274									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, HELEN		WELL #:	13	RRCID -> 198394	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 2692 - 2698									
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-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 280914 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612

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

B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106

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-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 281921 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 1654 - 4250

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2					63
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					63
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					63
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HALSELL RANCH WELL #: P 29 RRCID -> 287031 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 5001 - 5162

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478

10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	203	N	97	-0-	-106	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

F. GREEN WELL #: 9 RRCID -> 223674 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 4150

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	2		N	-0-			34
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			34
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			34
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2		N	-0-			34
02	435 N	381	-0-	-54	-0-	381	2		N	-0-			34
03	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2		N	-0-			34

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004

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-
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-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A

10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		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-

NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438

10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			18
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			18
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			18
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194

10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		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-

GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		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-

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232														
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458														
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
11		240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		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-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629 WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072														
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
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		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278														
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
12		155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	-0-			-0-
01		155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02		116 N	61	-0-	-55	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098														
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			6
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			6
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			6
01		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2		N	-0-			6
02		87 N	75	-0-	-12	-0-	75	2		N	-0-			6
*03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			6

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645															
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232															
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242															
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			4
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			4
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			4
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			4
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156															
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246															
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
MERCER		WELL #:		1	RRCID -> 101909	COMPL. DATE 07/05/1982	TOTAL DEPTH 4177	PERF. 3636	-	3646	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUX, JAMES		WELL #:		2	RRCID -> 102362	COMPL. DATE 03/17/1977	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3418	-	3427	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUSTON, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID -> 156532	COMPL. DATE 08/14/1995	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2275	-	2309	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDANIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 164789	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH 3477	PERF. 1730	-	1736	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUX		WELL #:		1	RRCID -> 164790	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 3460	PERF. 3208	-	3214	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RICHARDSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 166252	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 1835	PERF. 1675	-	1718	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 197427	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 4664	PERF. 3232	-	3246	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	1550	-0-	-1550	182	1550 3		Y	-0-		-0-
11		1813 N	1631	-0-	-182	-0-	1631 3		Y	-0-		-0-
12		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		Y	-0-		-0-
01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1481	-0-	1481	1481	1481 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1803	-0-	1803	3284	1803 3		Y	-0-		-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790												
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-
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-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998												
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
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	74	-0-	74	74	74 3		Y	-0-		-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408												
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A												
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
*03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-

WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504												
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
*03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586												
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		120
11		630 N	272	-0-	-358	-0-	272 3		N	-0-		120
12		558 N	340	-0-	-218	-0-	340 3		N	-0-		120
01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		120
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		120
*03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		120

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153												
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314												
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

STOVALL OPERATING CO. 824339												
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 2710												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653												
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-	-0-	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-		247	2		N	-0-			-0-
11	180	N	97	-0-	-83	-0-		97	2		N	-0-			-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-		153	2		N	-0-			-0-
01	186	N	107	-0-	-79	-0-		107	2		N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	2		N	-0-			-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-		223	2		N	-0-			-0-

SINGLETON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	200559	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	4426	PERF.	2988 - 3177			
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-		341	2		N	-0-			-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-		268	2		N	-0-			-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-		335	2		N	-0-			-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-		290	2		N	-0-			-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-		299	2		N	-0-			-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-		330	2		N	-0-			-0-

HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684 - 2794			
10	310	N	49	-0-	-261	-0-		49	2		N	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-		139	2		N	-0-			-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-		630	2		N	-0-			-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-			-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-		136	2		N	-0-			-0-
03	465	N	159	-0-	-306	-0-		159	2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 - 2688			
10	217	N	173	-0-	-44	-0-		173	2		N	-0-			-0-
11	210	N	133	-0-	-77	-0-		133	2		N	-0-			-0-
12	217	N	78	-0-	-139	-0-		78	2		N	-0-			-0-
01	186	N	84	-0-	-102	-0-		84	2		N	-0-			-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-		128	2		N	-0-			-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-		149	2		N	-0-			-0-

SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 - 4271			
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	26			209
11	300	N	62	-0-	-238	-0-		30	2	32	9	N	29		238
12	217	N	98	-0-	-119	-0-		61	2	37	9	N	34	183 1	89
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-		73	2	33	9	N	30		119
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-		68	2	32	9	N	29		148
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-		90	2	23	9	N	21		169

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 - 2692			
10	31	N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-			-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-		9	2		N	-0-			-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-		9	2		N	-0-			-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-		14	2		N	-0-			-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-			-0-

HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 - 2762			
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-		683	2		N	-0-			-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
12	682	N	76	-0-	-606	-0-		76	2		N	-0-			-0-
01	682	N	625	-0-	-57	-0-		625	2		N	-0-			-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-		587	2		N	-0-			-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-		623	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339								
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 - 2915
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			-0-
11		480 N	461	-0-	-19	-0-	461 2	N	-0-			-0-
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			-0-
01		496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2	N	-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-
03		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2	N	-0-			-0-

ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 - 3875
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2	N	-0-			-0-
11		150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2	N	-0-			-0-
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-			-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-			-0-
02		116 N	111	-0-	-5	-0-	111 2	N	-0-			-0-
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	124150	COMPL. DATE	02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3214 - 3220
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	96 1	617 2	N	-0-		-0-
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	83 1	577 2	N	-0-		-0-
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	86 1	589 2	N	-0-		-0-
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	82 1	614 2	N	-0-		-0-
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	62 1	565 2	N	-0-		-0-
*03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	73 1	620 2	N	-0-		-0-

BALL		WELL #:		3	RRCID ->	172322	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	3877	PERF.	3100 - 3120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIRD, HENRY		WELL #:		6W	RRCID ->	201667	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3418 - 3428
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		WELL #:		197	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1062 - 1075
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	8 1	1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 1	3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	7 1	1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	3 1	4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	7 1	3

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073													
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			-0-
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2			-0-
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2			-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960													
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18

STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464													
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2			18
11		450 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-450				18
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2			18
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
*03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			18

STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494													
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048													
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2020																		

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143																	
10		372 N		30	-0-	-342		30	3		N	-0-					-0-
11		592 N		592	-0-	-0-		592	3		N	-0-					-0-
12		377 N		377	-0-	-0-		377	3		N	-0-					-0-
01		463 N		463	-0-	-0-		463	3		N	-0-					-0-
02		348 N		342	-0-	-6		342	3		N	-0-					-0-
03		372 N		301	-0-	-71		301	3		N	-0-					-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621																	
10		708 N		708	-0-	-0-		694	3	14	9	N	13				63
11		646 N		646	-0-	-0-		633	3	13	9	N	12				75
12		678 N		678	-0-	-0-		616	3	62	9	N	56				131
01		604 N		604	-0-	-0-		585	3	19	9	N	17				148
02		522 N		513	-0-	-9		502	3	11	9	N	10				158
*03		630 N		630	-0-	-0-		615	3	15	9	N	14				172

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145																	
10		578 N		578	-0-	-0-		578	3			N	-0-				32
11		540 N		512	-0-	-28		512	3			N	-0-				32
12		558 N		542	-0-	-16		542	3			N	-0-				32
01		585 N		585	-0-	-0-		585	3			N	-0-				32
02		502 N		502	-0-	-0-		502	3			N	-0-				32
*03		570 N		570	-0-	-0-		570	3			N	-0-				32

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482																	
10		186 N		82	-0-	-104		82	3			N	-0-				9
11		210 N		-0-	-0-	-210		-0-				N	-0-				9
12		217 N		-0-	-0-	-217		-0-				N	-0-				9
01		93 N		-0-	-0-	-93		-0-				N	-0-				9
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				9
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				9

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			6
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			6
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			6
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-			6
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2		N	-0-			6
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			6

TOWER RESOURCES INC 862857														
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211														
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965														
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876														
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-
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A														
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	Y	-0-		-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	3	Y	-0-		-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	19	1	41	3	Y	-0-		-0-
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	18	1	38	3	Y	-0-		-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	39	3	Y	-0-		-0-
*03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	19	1	43	3	Y	-0-		-0-

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204														
10		248 N	138	-0-	-110	-0-	41	1	97	3	Y	-0-		-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	93	1	166	3	Y	-0-		-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	65	1	139	3	Y	-0-		-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	74	1	155	3	Y	-0-		-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	76	1	203	3	Y	-0-		-0-
*03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	89	1	198	3	Y	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	48
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	Y	-0-	48
12		14 N	7	-0-	-7	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	48
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	Y	-0-	48
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	5	1	12	3	Y	-0-	48
*03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-	48

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118													
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	252	1	513	3	Y	-0-	31
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	234	1	481	3	Y	-0-	31
12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	277	1	545	3	Y	1	31
									1		8		
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	233	1	590	3	Y	-0-	31
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	223	1	573	3	Y	-0-	31
*03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	275	1	749	3	Y	-0-	31

WES-MOR DRILLING, INC. 908800													
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	118
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-	118
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	118
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	118

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A													
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492													
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106													
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	299	1	482	2	N	-0-	-0-
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	282	1	479	2	N	-0-	-0-
12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	267	1	450	2	N	-0-	-0-
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	-0-
*02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800															
JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	40	1	65	2	N	-0-			-0-
11		180 N	97	-0-	-83	-0-	36	1	61	2	N	-0-			-0-
12		155 N	84	-0-	-71	-0-	31	1	53	2	N	-0-			-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812															
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			68
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			68
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	54	1	91	2	N	-0-			68
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055															
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-			128
11		1320 N	1174	-0-	-146	-0-	1174	2			Y	-0-			128
12		1364 N	1090	-0-	-274	-0-	1090	2			Y	-0-			128
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-			128
02	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	-0-	1292	2			Y	-0-			128
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1292				Y	NO RPT			128

ASH, WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160															
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			133
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	-0-			133
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			133
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-			133
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			133
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634															
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	95	1	153	2	N	-0-			-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	81	1	138	2	N	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	93	1	157	2	N	-0-			-0-
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
*02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652															
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		120 N	27	-0-	-93	-0-	10	1	17	2	N	-0-			-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576												
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-	20
11	300 N	3	-0-	-297	-0-		2			N	-0-	20
12	372 N	145	-0-	-227	-0-	145	2			N	-0-	20
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	20
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	20
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	20

KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226												
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	13	1	47	2	N	-0-	-0-
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	12	1	43	2	N	-0-	-0-
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	36	1	128	2	N	-0-	-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	N	-0-	-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	-0-

ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366												
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5

JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934												
10	186 N	13	-0-	-173	-0-	5	1	8	2	N	-0-	-0-
11	330 N	55	-0-	-275	-0-	20	1	35	2	N	-0-	-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-

ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292												
10	744 N	652	-0-	-92	-0-	141	1	511	2	N	-0-	31
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	146	1	527	2	N	-0-	31
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	152	1	549	2	N	-0-	31
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	134	1	486	2	N	-0-	31
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	141	1	516	2	N	-0-	31
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	31

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507													
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		186 N	126	-0-	-60	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	-0-	149	3		N	-0-	-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	3		N	-0-	-0-
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-
02		145 N	120	-0-	-25	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-
*03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-	-0-

JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256													
10		186 N	134	-0-	-52	-0-	-0-	134	3		N	-0-	-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-	-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-	93	3		N	-0-	-0-
02		145 N	126	-0-	-19	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
*03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	-0-

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377													
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001													
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362													
10		310 N	220	-0-	-90	-0-	-0-	220	2		N	-0-	-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-	-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-	-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	-0-
02		232 N	96	-0-	-136	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
*03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-	-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A													
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
*03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A													
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	-0-
*03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
XPLORE OPERATING, LLC				946023										
RHODES, W. J.				WELL #:	10-B	RRCID ->	162208	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4298 - 4306	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODES, W. J.				WELL #:	15B	RRCID ->	164300	COMPL. DATE	06/29/1997	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4274 - 4307	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAM (CHESTER)				68715 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.				054545										
SOUTH GREEN				WELL #:	592	RRCID ->	273802	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	4505 - 4526	
10	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
12	310 N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH GREEN				WELL #:	611	RRCID ->	277577	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	4904	PERF.	4496 - 4512	
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN OPERATING, LTD.				881442			CNTY: SHACKELFORD							
SOUTH GREEN "54"				WELL #:	3	RRCID ->	282051	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	4629	PERF.	4509 - 4534	
10	1291 S	1291	-0-	-0-	B	-0-	1263	3	28	9	N	25		210
11	1136 S	1136	-0-	-0-	B	-0-	1106	3	30	9	N	27	37	200
12	1674 S	1223	-0-	-451	B	-0-	1189	3	34	9	N	31	35	196
01	1302 S	1097	-0-	-205	B	-0-	1073	3	24	9	N	22	37	181
02	974 S	974	-0-	-0-	B	-0-	948	3	26	9	N	24		205
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1209 S	884	-0-	-325	B	-0-	866	3	18	9	N	16	37	184

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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

PARKS (LAKE SAND)		69232 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.		1081		1681						
PARKS, J.W. "A"		053974		RRCID -> 133428		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1740	2			-0-
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			-0-
12	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			-0-
01	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1717	2			-0-
02	1624 N	1580	-0-	-44	-0-	4	1	1576	2	-0-
03	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			-0-

PARKS, J. W. 'A'		69232 500 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="2">CNTY: STEPHENS </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="2">CNTY: STEPHENS </td></td>		EXEMPT <td colspan="2">CNTY: STEPHENS </td>		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510		
SULLIVAN		WELL #: 2		RRCID -> 071579		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PARKS, J. W. "A"		69263 500 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="2">CNTY: STEPHENS </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="2">CNTY: STEPHENS </td></td>		EXEMPT <td colspan="2">CNTY: STEPHENS </td>		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 172135		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763		
SULLIVAN		WELL #: 2		RRCID -> 071579		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PARKS PIERCE (STRAWN)		69413 333 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">ONE WELL <td colspan="2">CNTY: THROCKMORTON </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">ONE WELL <td colspan="2">CNTY: THROCKMORTON </td></td>		ONE WELL <td colspan="2">CNTY: THROCKMORTON </td>		CNTY: THROCKMORTON		
EXLCO, INC.		256985		RRCID -> 018431		COMPL. DATE 11/20/1959		TOTAL DEPTH 3917 PERF. 1224 - 1230		
ATKINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 018431		COMPL. DATE 11/20/1959		TOTAL DEPTH 3917 PERF. 1224 - 1230		
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			-0-

PARRY (STRAWN)		69416 700 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="2">CNTY: PALO PINTO </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="2">CNTY: PALO PINTO </td></td>		EXEMPT <td colspan="2">CNTY: PALO PINTO </td>		CNTY: PALO PINTO		
ABX OIL & GAS, INC.		003646		RRCID -> 139372		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770		
ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 139372		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PARRY (STRAWN)		//CONT.// 69416 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ABX OIL & GAS, INC.		//CONT.// 003646													
BARRETT		WELL #: 4		RRCID -> 141019		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 1702 - 1722					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

BARRETT		WELL #: 3		RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1806 - 1820					
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-
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-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		RRCID -> 177816		COMPL. DATE 03/00/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1651 - 1659					
GREEN, H.		WELL #: 2													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSONS (GRAY)		69450 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
3 S PRODUCTION, INC.		953796													
PARSONS, I. M. "M"		WELL #: 15		RRCID -> 283830		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 3191		PERF. 3106 - 3110					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

PAT (CADD)		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					
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			86
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			86
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			86
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			86
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			86
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			86

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					
10	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			16
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			16
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			16
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			16

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
MULLOY, J. J.				WELL #: 2	RRCID -> 124734	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3811	-	3820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MULLOY, J. J.				WELL #: 6	RRCID -> 134878	COMPL. DATE 10/27/1987	TOTAL DEPTH 3901	PERF. 3595	-	3768				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MULLOY, J. J.				WELL #: 5	RRCID -> 134881	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3590	-	3630				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MULLOY, J. J.				WELL #: 4	RRCID -> 134882	COMPL. DATE 10/29/1986	TOTAL DEPTH 3876	PERF. 3721	-	3760				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE				WELL #: 3	RRCID -> 134894	COMPL. DATE 04/01/1986	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3671	-	3678				
10	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 2				Y	-0-			-0-
11	480 #	411	-0-	-69	-0-	411 2				Y	-0-			-0-
12	496 #	450	-0-	-46	-0-	450 2				Y	-0-			-0-
01	496 #	442	-0-	-54	-0-	442 2				Y	-0-			-0-
02	464 #	382	-0-	-82	-0-	382 2				Y	-0-			-0-
03	465 #	394	-0-	-71	-0-	394 2				Y	-0-			-0-

BARNES - DANLEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 141334	COMPL. DATE 04/14/1987	TOTAL DEPTH 4131	PERF. 3646	-	3680				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
RONNING GAS AND OIL LLC				727054											
MILLER, CONRAD				WELL #:	1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STEPHENS "21"				WELL #:	1	RRCID ->	249366	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2926 - 2942		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEASTER (ATOKA SAND)				70002 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889											
PLUMLEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5456 - 5510		
10	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	-0-	14	1	500	2	N	-0-			12
11	540 N	490	-0-	-50 B	-0-	-0-	11	1	479	2	N	-0-			12
12	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	-0-	17	1	888	2	N	-0-			12
01	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	-0-	25	1	871	2	N	-0-			12
02	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	-0-	24	1	883	2	N	-0-			12
03	651 N	486	-0-	-165 B	-0-	-0-	3	1	483	2	N	-0-			12
OXXN				630579											
PLUMLEE				WELL #:	2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870 - 3880		
10	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
11	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
*01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLAYTON				WELL #:	2	RRCID ->	166147	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	3402 - 4354		
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
12	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
*01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
11		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
12		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2		N	-0-			-0-
*01		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			6
11		240 N	169	-0-	-71	-0-	169 3		N	-0-			6
12		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 3		N	-0-			6
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			6
*02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			6
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			6

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			-0-
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
12		992 N	976	-0-	-16	-0-	976 2		N	-0-			-0-
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
02		899 N	888	-0-	-11	-0-	888 2		N	-0-			-0-
*03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
*01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		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-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			12
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 2	N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1302 N	870	-0-	-432	-0-	870 3			N	-0-			13
11		1320 N	1300	-0-	-20	-0-	1300 3			N	-0-			13
12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3			N	-0-			13
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3			N	-0-			13
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1256 3	33 9		N	30			43
03		1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323 3			N	-0-			43

WISE PRODUCTION COMPANY				933825	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
REYNOLDS NOEL				WELL #:	1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5029 - 0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	191 1	978 2		N	-0-			56
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	191 1	962 2		N	-0-			56
12		1209 N	1102	-0-	-107	-0-	186 1	915 2		N	1	1 8		56
01		1178 N	1068	-0-	-110	-0-	178 1	890 2		N	-0-			56
02		1102 N	1068	-0-	-34	-0-	178 1	890 2		N	-0-			56
03		1116 N	1105	-0-	-11	-0-	186 1	919 2		N	-0-			56

RUDOLPH				WELL #:	1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	238 1	1216 2		N	-0-			75
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	228 1	1153 2		N	-0-			75
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	217 1	1066 2		N	-0-			75
01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	215 1	1074 2		N	-0-			75
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	215 1	1074 2		N	-0-			75
*03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	239 1	1174 2		N	-0-			75

REYNOLDS, NOEL				WELL #:	1D	RRCID ->	123476	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	1050 - 1080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1410 2			N	-0-			74
11		1350 N	1019	-0-	-331	-0-	1019 2			N	-0-			74
12		1395 N	1223	-0-	-172	-0-	1223 2			N	-0-			74
01		1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343 2			N	-0-			74
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2			N	-0-			74
*03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-			74

OXXN				630579	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER				
MYERS				WELL #:	1	RRCID ->	095869	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5480 - 5490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-			-0-
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-			-0-
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2			N	-0-			-0-
*01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2			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-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
OXXN		//CONT.// 630579													
WELLBORN		WELL #:		1		RRCID -> 097690		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-				-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-				-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-				-0-
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUDSON		WELL #:		1B		RRCID -> 112347		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236					
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-				-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-				-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-				-0-
*01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MULKEY		WELL #:		1A		RRCID -> 121746		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				14
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				14
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14

WADE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 124886		COMPL. DATE 08/06/1987		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367					
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-				-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-				-0-
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-				-0-
*01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RKW OPERATING LLC		714311													
LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 101953		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106					
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	2		N	-0-				-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2		N	-0-				-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-				-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAGO LINDO		WELL #:		1		RRCID -> 114293		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314					
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-				N	NO RPT				-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2		N	-0-			-0-
12	186 N	117	-0-	-69	-0-	117 2		N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
02	116 N	44	-0-	-72	-0-	44 2		N	-0-			-0-
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2		N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			24
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			24
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			24
01	403 N	186	-0-	-217	-0-	186 2		N	-0-			24
02	377 N	157	-0-	-220	-0-	157 2		N	-0-			24
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		N	-0-			24

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRALEY WELL #: 3 RRCID -> 207575 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016

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

MCBEE, CYNTHIA K. 537714
 MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000

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

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

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

PENNINGTON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		70500 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
ROCKING 'R' RANCH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267545	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3616 - 3624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		930 N	751	-0-	-179	-0-	751 3	N	-0-		19
11		720 N	482	-0-	-238	-0-	482 3	N	-0-		19
12		868 N	603	-0-	-265	-0-	603 3	N	-0-		19
01		744 N	427	-0-	-317	-0-	427 3	N	-0-		19
02		464 N	57	-0-	-407	-0-	57 3	N	-0-		19
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		19

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERINI "B"		WELL #:		1	RRCID ->	110260	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 3196 - 3210
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERINI		WELL #:		1A	RRCID ->	120630	COMPL. DATE	03/02/1986	TOTAL DEPTH	3946	PERF. 3254 - 3270
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHOOBIE (SHALE)				71283 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
COHEN		WELL #:		1	RRCID ->	093954	COMPL. DATE	04/00/1980	TOTAL DEPTH	4792	PERF. 3743 - 3764
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40

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
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		43
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		43
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		43
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		43
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		43
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		43

PICKWICK (CONGLOMERATE) //CONT.// 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON, YVONNE R. WELL #: 1 RRCID -> 057809 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 0 - 4177

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2019

DALTON, YVONNE R. WELL #: 4 RRCID -> 077001 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4194 - 4206

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2019 - P/A 09/11/19

DALTON, YVONNE R. WELL #: 6 RRCID -> 096228 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 4196 - 4204

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2019

DALTON, YVONNE R. WELL #: 8 RRCID -> 106569 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4214 - 4268

*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2019

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

10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2	N	-0-	-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2	N	-0-	-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-	-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2	N	-0-	-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-	-0-
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 2	N	-0-	-0-

RICKELS WELL #: 2 RRCID -> 199572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982

10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-	36
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-	36
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-	36
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-	36
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	36
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-	36

PICKWICK (MARBLE FALLS) CHOLLA PETROLEUM, INC. RICKELS		//CONT.// //CONT.//	71370 400 150683	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 199573	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 4162	-		4178				
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, WILLIAM		197690		WELL #: 1	RRCID -> 237306	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 4856	PERF. 4224	-		4280			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 239994	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 4422	PERF. 4228	-		4302				
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	N	-0-			-0-
11	390 N	311	-0-	-79	-0-	31	1	280	3	N	-0-			-0-
12	434 N	295	-0-	-139	-0-	28	1	267	3	N	-0-			-0-
01	403 N	233	-0-	-170	-0-	23	1	210	3	N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	N	-0-			-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	52	1	328	3	N	-0-			-0-
G & F OIL, INC. CARTER A		292000		WELL #: 7	RRCID -> 271071	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 4668	PERF. 4268	-		4340			
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			6
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			6
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			6
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			6
02	290 N	263	-0-	-27	-0-	263	2			N	-0-			6
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			6
GANNETT OPERATING LLC CAUDILL HEIRS		293813		WELL #: 2	RRCID -> 216373	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 4276	PERF. 4131	-		4276			
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
01	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
02	203 N	95	-0-	-108	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
LEXGAS, INC. BEST, JOE		500222		WELL #: 1	RRCID -> 218971	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4206	-		4232			
10	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	2			N	-0-			-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222									
BRIDGES, IMA		WELL #: 2		RRCID -> 218972		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
11	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		-0-
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-		-0-
02	957 N	852	-0-	-105	-0-	852 2		N	-0-		-0-
03	1085 N	845	-0-	-240	-0-	845 2		N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA		WELL #: 3		RRCID -> 218973		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190			
10	217 N	65	-0-	-152	-0-	65 2		N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 2		N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
03	217 N	111	-0-	-106	-0-	111 2		N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 218977		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220			
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-		8
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		8
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-		8
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		8
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	124 2		N	-0-		8
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		8

BRIDGES, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 218978		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220			
10	372 N	97	-0-	-275	-0-	97 2		N	-0-		-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
02	377 N	301	-0-	-76	-0-	301 2		N	-0-		-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		N	-0-		-0-

CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220			
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130 2		N	-0-		-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-

CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214			
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-		-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
SOUTH GRAFORD		WELL #:		2	RRCID ->	284200	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	4894	PERF.	4628 - 4668			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-				110
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-				110
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				110
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-				110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				110

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
M.I.T.		WELL #:		1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	4182 - 4200			
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-				-0-
*05	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3		N	-0-				-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-				-0-
*07	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3		N	-0-				-0-
*08	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	3		N	-0-				-0-
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-				-0-
*10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WES-MOR DRILLING, INC.				908800		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
BRIDGES L.L.		WELL #:		1	RRCID ->	062072	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	N/A			
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	256	1	689	2	N	-0-			30
11	1080	N	573	-0-	-507	-0-	180	1	393	2	N	-0-			30
12	1054	N	820	-0-	-234	-0-	243	1	577	2	N	-0-			30
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	302	1	716	2	N	-0-			30
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	239	1	630	2	N	-0-			30
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT				30

BRIDGES		WELL #:		4	RRCID ->	126097	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4214 - 4221			
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	356	1	1231	2	N	-0-			2
11	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	326	1	862	2	N	-0-			2
12	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	340	1	1044	2	N	-0-			2
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	303	1	887	2	N	-0-			2
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	274	1	899	2	N	-0-			2
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT				2

PICKWICK (STRAWN)				71370 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880											
DALTON YVONNE R		WELL #:		3	RRCID ->	067559	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	4314	PERF.	N/A			
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9	1		-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2019															

PIERSON (MARBLE FALLS) 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
 PIERSON,NORM WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					19
11	DLQ G-10	24	-0-	24	48	1	1	23	2	Y	-0-					19
12	0	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					19
01	0	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					19
02	0	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					19
03	0	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					19

PIERSON,NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					19
11	DLQ G-10	23	-0-	23	47	1	1	22	2	Y	-0-					19
12	0	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					19
01	0	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					19
02	0	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					19
03	0	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					19

PIERSON,NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					19
11	DLQ G-10	24	-0-	24	49	2	1	22	2	Y	-0-					19
12	0	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					19
01	0	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					19
02	0	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					19
03	0	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					19

PIERSON,NORM WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					23
11	DLQ G-10	23	-0-	23	48	1	1	22	2	Y	-0-					23
12	0	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					23
01	0	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					23
02	0	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					23
03	0	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					23

HOWELL,F.E. WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					2
11	DLQ G-10	49	-0-	49	86	3	1	46	2	Y	-0-					2
12	0	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					2
01	0	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					2
02	0	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					2
03	0	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					2

PIERSON (MARBLE FALLS)										//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY										//CONT.// 739150									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			58				
11	DLQ	G-10		24	-0-	24	49	2	1	22	2	Y	-0-		58				
12		0 #		NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT			58				
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT			58				
02		29 N		NO RPT	-0-	-29	20				Y	NO RPT			58				
03		0 N		NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			58				
-----										HOWELL, F.E.		WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764	
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	37				Y	NO RPT			5				
11	DLQ	G-10		49	-0-	49	86	2	1	47	2	Y	-0-		5				
12		0 #		NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT			5				
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	86				Y	NO RPT			5				
02		58 N		NO RPT	-0-	-58	28				Y	NO RPT			5				
03		0 N		NO RPT	-0-	-0-	28				Y	NO RPT			5				
-----										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			
10		155 N		115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			67				
11		120 N		118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			67				
12		126 N		126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			67				
01		128 N		128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			67				
02		137 N		137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			67				
*03		167 N		167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			67				
-----										PIONEER, N.(CADDO)		71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC										767834									
CADE, REBA										WELL #: 2		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582			
10		26 N		26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-				
11		32 N		32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-				
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----										SOOTER		WELL #: 2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572	
10		267 N		267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-				
11		338 N		338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-				
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----										SOOTER		WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552	
10		82 N		82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-				
11		100 N		100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-				
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

PIONEER, N.(CADDO) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 BOUQUET, T. WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOOTER WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576

10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	107	3	22	9	N	20					85
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	104	3	39	9	N	35					120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					155
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 HOHERTZ, A. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803

*04	480 N	348	-0-	-132	-0-	348	3			N	-0-					31
*05	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					31
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					31
*07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					31
*08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					31
*09	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					31
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					31
*11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					31
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					31
*01	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					31
*02	319 N	251	-0-	-68	-0-	251	3			N	-0-					31
*03	403 N	49	-0-	-354	-0-	49	3			N	-0-					31

LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

10	744 N	315	-0-	-429	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	900 N	713	-0-	-187	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 COODY -44- WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977

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
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

COODY-44-A WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860

10	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1451	2	11	9	N	10					82
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	2	11	9	N	10	69	1			23
12	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	1210	2	23	9	N	21					44
01	1457 N	567	-0-	-890	-0-	422	2	145	9	N	132	145	1			31
02	1247 N	958	-0-	-289	-0-	561	2	397	9	N	361	349	1			43
03	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	641	2	375	9	N	341	326	1			58

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2		Y	-0-	-0-	
11	420 N	334	-0-	-86	-0-	334	2		Y	-0-	-0-	
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2		Y	-0-	-0-	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-	-0-	
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-	-0-	
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	32	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-	-0-	
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2		N	-0-	-0-	
12	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	2		N	-0-	-0-	
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-	-0-	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	-0-	
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-	-0-	

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-	-0-	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-	-0-	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	-0-	
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-	-0-	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-	
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-	-0-	

ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2		Y	-0-	-0-	
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2		Y	-0-	-0-	
12	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	2		Y	-0-	-0-	
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		Y	-0-	-0-	
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-	-0-	
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-	-0-	

ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		Y	-0-	-0-	
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2		Y	-0-	-0-	
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		Y	-0-	-0-	
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2		Y	-0-	-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-	-0-	
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-	-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3908 - 3922	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	620 N	527	-0-	-93	-0-	527 2		N	-0-		-0-
11	630 N	46	-0-	-584	-0-	46 2		N	-0-		-0-
12	744 N	606	-0-	-138	-0-	606 2		N	-0-		-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
03	620 N	146	-0-	-474	-0-	146 2		N	-0-		-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3906 - 3910	
10	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	1396 2		Y	-0-		19
11	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	1332 2		N	-0-		19
12	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349 2		Y	-0-		19
01	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1305 2		Y	-0-		19
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-		19
*03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		Y	-0-		19

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3930 - 3940	
10	496 N	221	-0-	-275	-0-	221 2		N	-0-		-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3870 - 3886	
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	340 2	8 9	N	7		35
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2		N	-0-		35
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-		35
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	285 2	13 9	N	12		47
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		47
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	412 2	15 9	N	14		61

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3890 - 3920	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		42
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		42
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		42
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		42
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		42
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		42

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3900 - 3910	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3922 - 3926	
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-		-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56 2		N	-0-		-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
E.C. THOMPSON GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 141026	COMPL. DATE 01/13/1992	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3908	- 3955						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLOXOM				WELL #: 1	RRCID -> 147113	COMPL. DATE 05/26/1993	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3901	- 3907						
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1				110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				118
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	183	2	23	9	N	21				139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26				165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				170
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	156	2	9	9	N	8				178

FAMBRO				WELL #: 1	RRCID -> 156746	COMPL. DATE 11/01/1995	TOTAL DEPTH 4187	PERF. 3852	- 3870						
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				42
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				42
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				42
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				42

FAMBRO				WELL #: 2	RRCID -> 165019	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3848	- 3862						
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				113
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	N	4				117
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	N	4				121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				123
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-					N	6				129
03	1054 N	564	-0-	-490	-0-	563	2	1	9	N	1				130

SIKES-RANDALL				WELL #: 1	RRCID -> 178650	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 3902	PERF. 3790	- 3800						
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				197
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	572	2	30	9	N	27	172	1		52
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	426	2	28	9	N	25				77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				87
02	377 N	133	-0-	-244	-0-	133	2			N	-0-				87
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	764	2	18	9	N	16				103

THOMAS, R. O. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 190582	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3910	- 3920						
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-	8	1		1
11	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-	1	1		-0-
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-				-0-
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-				-0-
02	2900 N	2933	-0-	33	33	2933	2			N	-0-				-0-
*03	3100 N	3124	-0-	24	57	3124	2			N	-0-				-0-

RANDALL, T.				WELL #: 2	RRCID -> 200561	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3886	- 3896						
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				-0-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	3100 N	4553	-0-	1453	1453	4358	2	195	9	N	177	172	1	82
11	3000 N	4165	-0-	1165	2618	3928	2	237	9	N	215	161	1	136
12	3100 N	4478	-0-	1378	3996	4194	2	284	9	N	258	177	1	217
01	3100 N	773	-0-	-2327	1669	507	2	266	9	N	242	357	1	102
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-					N	222	168	1	156
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	221	175	1	202

RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969						
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 212280		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890						
10	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-			-0-
11	750 N	672	-0-	-78	-0-	672	3			N	-0-			-0-
12	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-			-0-
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-			-0-
02	638 N	428	-0-	-210	-0-	428	3			N	-0-			-0-
03	651 N	186	-0-	-465	-0-	186	3			N	-0-			-0-

MCNALLEN OIL CO., INC.		555040		RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920						
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			87
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			87
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			87
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			87
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			87
03	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-			87

GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904						
10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-			53
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-			53
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			53
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			53
02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			53
*03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			53

CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950						
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-			-0-
11	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
12	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-			-0-
01	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-			-0-
02	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-			-0-
*03	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
ROBERSON J.				WELL #:	1	RRCID ->	066040	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3893 - 3896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		806 N	62	-0-	-744	-0-	62 2		N	-0-		-0-
11		630 N	196	-0-	-434	-0-	196 2		N	-0-		-0-
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
*03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4036 - 4044
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

DUGGAN-HARRELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135543	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	3978	PERF. 3886 - 3890
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	167732	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3925 - 3940
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-		-0-
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-		-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
*03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-

PARKS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3840 - 3854
10		744 N	725	-0-	-19	-0-	725 2		N	-0-		-0-
11		720 N	689	-0-	-31	-0-	689 2		N	-0-		-0-
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		-0-
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		-0-
*03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		-0-

BLOXOM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173277	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	4053	PERF. 3892 - 3904
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	870 2	108 9	N	98	103 1	67
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	799 2	167 9	N	152	109 1	110
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	709 2	55 9	N	50		160
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	488 2	97 9	N	88	165 1	83
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	626 2	114 9	N	104		187
*03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	738 2	85 9	N	77	51 1	213

FAMBRO "9"				WELL #:	1	RRCID ->	175698	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3870 - 3880
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 3876 - 3936					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		260	2		N	-0-			70
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	-0-		198	2		N	-0-			70
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-		250	2		N	-0-			70
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		179	2		N	-0-			70
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			70
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			70

SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890					
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-		352	2		N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-		315	2		N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-		337	2		N	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-		299	2		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-		338	2		N	-0-			-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-		327	2		N	-0-			-0-

FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3884 - 3900					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980					
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	-0-		284	2		N	-0-			46
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	-0-		266	2		N	-0-			46
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-		275	2		N	-0-			46
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-		272	2		N	-0-			46
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		249	2		N	-0-			46
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		228	2		N	-0-			46

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926					
10	217 N	128	-0-	-89	-0-	-0-		128	2		N	-0-			-0-
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	-0-		108	2		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-			-0-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072					
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	-0-		339	2	1	9	N	1		7
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	-0-		340	2		N	-0-			7
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-		327	2		N	-0-			7
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-		325	2		N	-0-			7
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		293	2		N	-0-			7
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-		335	2		N	-0-			7

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976					
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		259	2		N	-0-			123
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	-0-		228	2		N	-0-			123
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		222	2		N	-0-			123
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-			123
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-		285	2		N	-0-			123
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		256	2		N	-0-			123

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
WELL #:		2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
11	420 N	48	-0-	-372	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

CRUDGINGTON "13"		WELL #:		2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #:		10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914		
10	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1203	2	9	9	N	8			49
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1098	2	25	9	N	23			72
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			72
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			72
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			72
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	N	3			75

WELL #:		3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4001 - 4040				
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-

WELL #:		6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3955 - 3980				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
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

WELL #:		1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3876 - 3940				
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	145	218	1	75
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	1	2	213	9	N	194	236	1	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	105	1	77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	171	1	36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	132	1	81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	118	1	142

WELL #:		1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3930 - 3956				
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					52
11	630 N	544	-0-	-86	-0-	544	2			N	-0-					52
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	536	2	29	9	N	26					78
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	544	2	24	9	N	22					100
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2					102
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	489	2	6	9	N	5					107

CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT "25" WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100

10	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					4
11	780 N	644	-0-	-136	-0-	644	2			N	-0-					4
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					4
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					4
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					4
*03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					4

FAMBRO, SAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236439 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942

10	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1423	-0-	-137	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236636 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970

10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					61
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					61
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					61
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					61
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					61
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					61

HEAD "58" WELL #: 1 RRCID -> 236733 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902

10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					124
11	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					124
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					124
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					124
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

KNIGHT "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236739 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894

10	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					25
11	1200 N	934	-0-	-266	-0-	934	2			N	-0-					25
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					25
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					25
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					25
*03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					25

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964		
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	892	2	20	9	38
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	805	2	25	9	61
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	845	2	24	9	83
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	824	2	23	9	104
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	768	2	21	9	123
*03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	814	2	20	9	141

MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824		
10	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2			57
11	1050 N	944	-0-	-106	-0-	944	2			57
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			57
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			57
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			57
*03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			57

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976		
10	744 N	334	-0-	-410	-0-	334	2			-0-
11	630 N	336	-0-	-294	-0-	336	2			-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			-0-
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			-0-

FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108		
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			147
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2			147
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			147
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			147
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			147
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			147

WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	712	-0-	-38	-0-	712 2	N	-0-	-0-	-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-	-0-	-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-	-0-	-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-	-0-	-0-

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996		
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
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

FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992		
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		26
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		26
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-		26
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-		26
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-		26
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-		26

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100		
10	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002 2	N	-0-		-0-
11	1110 N	958	-0-	-152	-0-	958 2	N	-0-		-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		-0-
*03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066		
10	651 N	416	-0-	-235	-0-	416 2	N	-0-		-0-
11	600 N	456	-0-	-144	-0-	456 2	N	-0-		-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884		
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 2	N	-0-		22
11	630 N	571	-0-	-59	-0-	571 2	N	-0-		22
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	541 2	N	27		49
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		49
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	509 2	N	14		63
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		63

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980		
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-		-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-		-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
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

GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3905 - 3920				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30 1		11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3822 - 3910				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3930 - 3982				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3882 - 3922				
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
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

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3892 - 3904				
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			26
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-			26
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			26
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			26
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			26
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			26

BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3916 - 3952				
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			53
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			53
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			53
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			53
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			53
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			53

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968				
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-		-0-	
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-		-0-	
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-		-0-	
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-		-0-	
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-		-0-	
*03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-		-0-	

CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940				
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2	N	-0-		-0-	
11	420 N	264	-0-	-156	-0-	264	2	N	-0-		-0-	
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-	
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-		-0-	

COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980				
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		-0-	
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-		-0-	
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-	
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		-0-	
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-	
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-	

CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980				
10	1643 N	1190	-0-	-453	-0-	1190	2	N	-0-		-0-	
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-		-0-	
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-		-0-	
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-		-0-	
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-		-0-	
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
POST OAK OPERATING, LLC				671881								
HARE				WELL #:	1	RRCID ->	243259	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4143	PERF. 3892 - 3930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			23
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			23
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-			23
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			23
02	261 N	137	-0-	-124	-0-	137	2	N	-0-			23
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-			23

SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
HEAD '15'				WELL #:	2	RRCID ->	221529	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	4035	PERF. 3893 - 3936
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-			21
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-			21
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			21
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			21
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	63	2	N	-0-			21
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			21

HEAD "B"				WELL #:	3	RRCID ->	237190	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3898 - 3920
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			33
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-			33
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			33
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			33
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2	N	-0-			33
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			33

HEAD 15				WELL #:	1	RRCID ->	282972	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	4234	PERF. 3880 - 3890
10	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2	N	-0-			8
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-			8
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-			8
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			8
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	166	2	N	-0-			8
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			8

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550								
DENNEY				WELL #:	1	RRCID ->	203523	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4008 - 4014
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2	N	-0-			41
11	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	2	N	-0-			41
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-			41
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			41
02	116 N	61	-0-	-55	-0-	61	2	N	-0-			41
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			41

HERRING, C. H.				WELL #:	1	RRCID ->	212448	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	4077	PERF. 3966 - 4012
10	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	2	N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
02	377 N	328	-0-	-49	-0-	328	2	N	-0-			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
JOHNSON "12"				WELL #: 1	RRCID -> 215859	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3960	- 4050	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	N	-0-		17
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		17
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		17
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		17
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

CONNALLY "25"				WELL #: 1	RRCID -> 222139	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 4044	PERF. 3824	- 3852	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNIE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236639	COMPL. DATE 11/18/2007	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3890	- 3906	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

CONNALLY "25"				WELL #: 2	RRCID -> 236843	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 4022	PERF. 3844	- 3890	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38 7	12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

KNIGHT "58" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236884	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 4117	PERF. 3876	- 3930	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		17
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		17
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		17
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		17
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

TUCKER "8" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 241449	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 4076	PERF. 3872	- 3910	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATERS "13"				WELL #: 1	RRCID -> 245558	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 4126	PERF. 3928	- 3948	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		13
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615									
DOUGLAS "3399"		WELL #:		1	RRCID ->	247743	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3908 - 3992
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965									
COODY "44"		WELL #: B		1	RRCID ->	280276	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4130 - 4170
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2			42
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	49
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	55
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	-0-	593	2			55
02	609 N	242	-0-	-367	-0-	-0-	242	2			55
03	651 N	501	-0-	-150	-0-	-0-	501	2			55

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
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	-0-	168	3			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3			-0-
12	155 N	46	-0-	-109	-0-	-0-	46	3			-0-
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	-0-	35	3			-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			-0-

PLUMB (RANGER LOWER)		71968 500			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
WHITFIELD-GAETON		WELL #:		3	RRCID ->	288138	COMPL. DATE	02/24/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3782 - 3796
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

PETEX		659782									
EVANS		WELL #:		2	RRCID ->	117508	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 4063 - 4069
10	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	2			-0-
11	2700 N	2403	-0-	-297	-0-	-0-	2403	2			-0-
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	2			-0-
01	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	2648	2			-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			-0-
*03	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	2			-0-

ELLIOTT, B. A. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	141873	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	4163	PERF. 3638 - 3644
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2			21
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2			21
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2			21
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2			21
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2			21
*03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2			21

OIL AND GAS DIVISION

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13 N		13	-0-	-0-		13 2			N	-0-			-0-
11	12 N		12	-0-	-0-		12 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	13 N		13	-0-	-0-		13 2			N	-0-			-0-
02	12 N	NO RPT		-0-	-12					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITESIDE WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-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

10	674 N	674	-0-	-0-	-0-		202 1	472 3	Y		-0-			41
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-		243 1	437 3	Y		-0-			41
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-		228 1	488 3	Y		-0-			41
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-		236 1	491 3	Y		-0-			41
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-		143 1	383 3	Y		-0-			41
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-		204 1	457 3	Y		-0-			41

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 EXTECH OPERATING, LLC 257019
 VIETH, F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 109449 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212

10	465 N	267	-0-	-198	-0-		267 3			N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379 3			N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 3			N	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359 3			N	-0-			-0-
02	377 N	325	-0-	-52	-0-		325 3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401

10	372 N	224	-0-	-148	-0-		224 3			N	-0-			-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-		304 3			N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358 3			N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357 3			N	-0-			-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019												
VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

10	992 N	834	-0-	-158	-0-	834	3		N	-0-		-0-
11	960 N	959	-0-	-1	-0-	959	3		N	-0-		-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-		-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-		-0-
02	928 N	890	-0-	-38	-0-	890	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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												
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-
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-

TRUST OIL CO. 872124												
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444												
10	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-		-0-
11	600 N	474	-0-	-126 B	-0-	474	2		N	-0-		-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464 B	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462												
JOHNSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116												
10	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	186	1	1271	2	N	3	188
11	1470 N	856	-0-	-614	-0-	177	1	670	2	N	8	30
12	1488 N	205	-0-	-1283	-0-	182	1	23	2	N	-0-	30
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	186	1	11	2	N	-0-	30
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	144	1	136	2	N	-0-	30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097												
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	46	1	127	3	Y	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	60	1	128	3	Y	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	57	1	137	3	Y	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	70	1	136	3	Y	-0-	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	55	1	127	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	80	1	104	3	Y	-0-	-0-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A												
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	239	1	658	3	Y	-0-	-0-
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	248	1	535	3	Y	-0-	-0-
12	837 N	758	-0-	-79	-0-	222	1	536	3	Y	-0-	-0-
01	837 N	831	-0-	-6	-0-	283	1	548	3	Y	-0-	-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	232	1	529	3	Y	-0-	-0-
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	356	1	465	3	Y	-0-	-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971		TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1767 N	1724	-0-	-43	-0-	460	1 1264 3	Y	-0-		-0-
11	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	524	1 1128 3	Y	-0-		-0-
12	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	494	1 1190 3	Y	-0-		-0-
01	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	566	1 1095 3	Y	-0-		-0-
02	1595 N	1517	-0-	-78	-0-	462	1 1055 3	Y	-0-		-0-
03	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	699	1 911 3	Y	-0-		-0-

WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A			
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-
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-

SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 -		0	
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	96	1 264 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	110	1 238 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	96	1 232 3	Y	-0-		-0-
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	124	1 240 3	Y	-0-		-0-
02	348 N	328	-0-	-20	-0-	100	1 228 3	Y	-0-		-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	160	1 208 3	Y	-0-		-0-

MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 -		4799	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	51	1 142 3	Y	-0-		3
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	67	1 144 3	Y	-0-		3
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	62	1 149 3	Y	-0-		3
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	47	1 90 3	Y	-0-		3
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	57	1 129 3	Y	-0-		3
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	77	1 101 3	Y	-0-		3

BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 -		4084	
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	82	1 224 3	Y	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	105	1 227 3	Y	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	83	1 199 3	Y	-0-		-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	84	1 163 3	Y	-0-		-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	80	1 184 3	Y	-0-		-0-
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	94	1 122 3	Y	-0-		-0-

HARWELL, ESTELLE		WELL #: 2		RRCID -> 086555		COMPL. DATE 02/05/1980		TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 -		4011	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

PEARSON, BOLEY		WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 -		4164	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	T. A.	-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

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

10	124	N	101	-0-	-23	-0-	27	1	74	3	Y	-0-					6
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	33	1	71	3	Y	-0-					6
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	11	1	25	3	Y	-0-					6
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	65	1	127	3	Y	-0-					6
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	44	1	99	3	Y	-0-					6
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	64	1	83	3	Y	-0-					6

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	16	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	16	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	19	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	10	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	93	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	184	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	92	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	165	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	118	1	271	3	Y	-0-					-0-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	195	1	254	3	Y	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

10	682	N	594	-0-	-88	-0-	49	1	545	3	N	-0-					-0-
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	54	1	531	3	N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	62	1	577	3	N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	64	1	565	3	N	-0-					-0-
02	580	N	560	-0-	-20	-0-	51	1	509	3	N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
 LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-					69
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		6 2	6 9		N	5					74
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					74
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					74
03	12 N	1	-0-	-11	-0-		1 2			N	-0-					74

OXXN 630579
 HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

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

RKW OPERATING LLC 714311
 MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

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

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP. 019510
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856 2			N	-0-					44
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
 BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
BANKS, PATRICIA				WELL #: 2	RRCID -> 115705	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4919	- 4931			
10		782 N	782	-0-	B	-0-	782 2	N	-0-			-0-
11		755 N	755	-0-	B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
12		788 N	788	-0-	B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
01		777 N	777	-0-	B	-0-	777 2	N	-0-			-0-
02		727 N	727	-0-	B	-0-	727 2	N	-0-			-0-
03		775 N	774	-0-	B	-0-	774 2	N	-0-			-0-
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940								
HARWELL JUD				WELL #: 1	RRCID -> 065493	COMPL. DATE 01/15/1976	TOTAL DEPTH 5137	PERF. 4738	- 4744			
10		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)				72306 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
GREENMAN B				WELL #: 3 T	RRCID -> 085026	COMPL. DATE 09/07/1979	TOTAL DEPTH 5425	PERF. 5346	- 5370			
10		PRTL PLG	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
POOLVILLE, WEST (ATOKA)				72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
WEEKS				WELL #: 1	RRCID -> 070163	COMPL. DATE 02/06/1977	TOTAL DEPTH 5276	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
VIETH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 080971	COMPL. DATE 07/05/1978	TOTAL DEPTH 5544	PERF. 4354	- 4405			
10		245 N	245	-0-	B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
11		244 N	244	-0-	B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
12		186 N	177	-0-	B	-9	177 3	N	-0-			-0-
01		176 N	176	-0-	B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
02		232 N	167	-0-	B	-65	167 3	N	-0-			-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	B	-186		N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.//		72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	8 1	282 2	N	-0-		9
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	5 1	226 2	N	-0-		9
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3 1	166 2	N	-0-		9
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5 1	164 2	N	-0-		9
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4 1	166 2	N	-0-		9
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2 1	229 2	N	-0-		9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.				723451	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
HARRIS "E"				WELL #: 723451	RRCID -> 084666	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4346 - 4356
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006											

POOLVILLE, W. (STRAWN)				72307 800	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC				714311							
WELLS, A. E.				WELL #: 1	RRCID -> 210272	COMPL. DATE	01/08/1986	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2756 - 2766
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
12	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2		N	-0-		-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-

WELLS, A. E.				WELL #: 2	RRCID -> 210278	COMPL. DATE	01/08/1987	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2750 - 2758
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 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-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5 2		N	-0-		-0-
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
MURRAY, BILL				WELL #: 2	RRCID -> 042926	COMPL. DATE	11/07/1967	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	N/A
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	30 1	83 3	Y	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	29 1	63 3	Y	-0-		-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	26 1	61 3	Y	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	29 1	56 3	Y	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	24 1	56 3	Y	-0-		-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	34 1	44 3	Y	-0-		-0-

HARWELL, W. H.				WELL #: 1	RRCID -> 044404	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	N/A
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	90 1	248 3	Y	-0-		17
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	106 1	227 3	Y	-0-		17
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	96 1	231 3	Y	-0-		17
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	107 1	207 3	Y	-0-		17
02	319 N	316	-0-	-3	-0-	96 1	220 3	Y	-0-		17
*03	341 N	330	-0-	-11	-0-	143 1	187 3	Y	-0-		17

POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 VIETH, BENNY 885580
 VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

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

PORCELAIN (MARBLE FALLS) 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 PRATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288252 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2392 - 2414

10	0	659	-0-	659	2334	659	2			N	-0-					-0-
11	15090 X	895	-0-	-14195	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	15593 X	1180	-0-	-14413	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	15593 X	1291	-0-	-14302	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	14587 X	1341	-0-	-13246	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288340 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447

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	13130 X	-0-	-0-	-13130	-0-					N	-0-					-0-
12	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
01	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
02	14645 X	-0-	-0-	-14645	-0-					N	-0-					-0-
03	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
 MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 151836 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) //CONT.// 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
 MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21

POPP WELL #: 5 RRCID -> 282561 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4379 - 4382

10	217 N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	261 N	222	-0-	-39	B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	279 N	258	-0-	-21	B	-0-	258	2		N	-0-			-0-

POPP WELL #: 8 RRCID -> 282578 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4454 PERF. 4329 - 4332

10	217 N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	261 N	222	-0-	-39	B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	279 N	258	-0-	-21	B	-0-	258	2		N	-0-			-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

10	31 N	26	-0-	-5		-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9		-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-		-0-	20	2		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13		-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14		-0-	15	2		N	-0-			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-		-0-	16	2		N	-0-			-0-

ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106

10	31 N	27	-0-	-4		-0-	27	2		N	-0-			33
11	30 N	23	-0-	-7		-0-	23	2		N	-0-			33
12	22 N	22	-0-	-0-		-0-	22	2		N	-0-			33
01	31 N	16	-0-	-15		-0-	16	2		N	-0-			33
02	29 N	15	-0-	-14		-0-	15	2		N	-0-			33
*03	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2		N	-0-			33

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28 B	-28	28	2			Y	-0-			-0-
*03	58 N	30	-0-	-28 B	-0-	30	2			Y	-0-			-0-

ASHBY -14-		WELL #: 14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3872 - 3882				
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	27	-0-	27 B	-27	27	2			Y	-0-			-0-
*03	56 N	29	-0-	-27 B	-0-	29	2			Y	-0-			-0-

HARALSON		WELL #: 16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3852 - 3882				
10	1395 N	889	-0-	-506 B	-0-	889	2			N	-0-			14
11	1230 N	721	-0-	-509 B	-0-	721	2			N	-0-			14
12	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-			14
01	899 N	602	-0-	-297 B	-0-	602	2			N	-0-			14
02	696 N	478	-0-	-218 B	-0-	478	2			N	-0-			14
*03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-			14

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683												
UNDER THE HILL STATE UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 219608		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 4208 - 4216				
10	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/05/2019 - P/A 11/05/19														

UNDER THE HILL		WELL #: 3		RRCID -> 221228		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 4351		PERF. 4284 - 4314				
10	405 N	295	-0-	-110 B	-1951	295	2			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/28/2019 - P/A 10/28/2019														

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
ASHBY CA-2		WELL #: 1		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4042 - 4048				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36

ASHBY 7X		WELL #: 1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3970 - 3976				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
ASHBY 9X		WELL #:		1	RRCID ->	126321	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF.	3992 - 4000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	92	-0-	-63 B	-0-	92	2			N	-0-			58
11	150 N	90	-0-	-60 B	-0-	90	2			N	-0-			58
12	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2			N	-0-			58
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			58
02	87 N	63	-0-	-24 B	-0-	63	2			N	-0-			58
*03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			58

ASHBY 2 AL		WELL #:		1	RRCID ->	137483	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3704 - 3714		
10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
11	150 N	79	-0-	-71 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	124 N	34	-0-	-90 B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-

ASHBY 12X		WELL #:		1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4040 - 4046		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79

SET RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176807	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4115 - 4125		
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
11	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
02	174 N	105	-0-	-69 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03	186 N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-

ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3996 - 4006		
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			78
11	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-			78
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			78
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			78
02	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-			78
03	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-			78

ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4110 - 4114		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	55					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	55					N	-0-			-0-
12	55 R	-0-	-0-	-55 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
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-

ASHBY 6X				WELL #:	1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF. 4100 - 4102				
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-				18
11		210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156	3			N	-0-				18
12		217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151	3			N	-0-				18
01		217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129	3			N	-0-				18
02		145 N	143	-0-	-2 B	-0-	143	3			N	-0-				18
03		155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-				18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)				72518 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741												
SEAMAN, L. E. "B"				WELL #:	1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3917 - 3927				
10		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-				-0-
11		210 N	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-				-0-
12		217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-				-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
02		116 N	88	-0-	-28	-0-	88	2			N	-0-				-0-
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	111	2	59	9	N	54	54	1		-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				
10		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1617	3	17	9	N	15				254
11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1554	3	35	9	N	32				286
12		1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1536	3	53	9	N	48	166	1		168
01		1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1540	3	33	9	N	30				198
02		1537 N	1327	-0-	-210	-0-	1307	3	20	9	N	18				216
03		1581 N	1197	-0-	-384	-0-	1188	3	9	9	N	8				224

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741												
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #:	4B	RRCID ->	018094	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF. 4100 - 4150				
10		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-				-0-
11		1140 N	776	-0-	-364	-0-	776	2			N	-0-				-0-
12		1023 N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-				-0-
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-				-0-
02		754 N	556	-0-	-198	-0-	556	2			N	-0-				-0-
03		899 N	562	-0-	-337	-0-	562	2			N	-0-				-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				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65 1	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

10		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	Y	-0-		27
11		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2	Y	-0-		27
12		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2	Y	-0-		27
01		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	Y	-0-		27
02		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	Y	-0-		27
*03		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2	Y	-0-		27

LONE STAR GAS FEE			WELL #: 4		RRCID -> 018108			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	-0-		32
11		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-		32
12		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2	Y	-0-		32
01		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-		32
02		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-		32
*03		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-		32

LONE STAR GAS FEE			WELL #: 6		RRCID -> 018110			COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 2658 - 2762
10		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	Y	-0-		183
11		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	Y	-0-		183
12		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	Y	-0-		183
01		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	Y	-0-		183
02		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	Y	-0-		183
*03		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	Y	-0-		183

LONE STAR GAS FEE			WELL #: 7		RRCID -> 018111			COMPL. DATE 04/11/1952		TOTAL DEPTH 2816		PERF. 2558 - 2694
10		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	Y	-0-		172
11		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	Y	-0-		172
12		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	Y	-0-		172
01		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	Y	-0-		172
02		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	Y	-0-		172
*03		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	Y	-0-		172

JONES, TRAVIS			WELL #: 9		RRCID -> 229310			COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2616 - 2654
10		212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		63
11		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		63
12		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		63
01		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		63
02		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		63
*03		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS			WELL #: 10		RRCID -> 232485			COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2760 - 2786
10		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		8
11		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		8
12		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		8
01		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		8
02		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		8
*03		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		8

PRIDDY (CADD)			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		6 N	4	-0-	-2	-0-		4	2		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
12		5 N	1	-0-	-4	-0-		1	2		N	-0-			-0-
01		4 N	1	-0-	-3	-0-		1	2		N	-0-			-0-
02		5 N	1	-0-	-4	-0-		1	2		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-

DUNCAN "A"			WELL #:	1	RRCID ->	123506	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	1440	-	1444	
10		5 N	4	-0-	-1	-0-		4	2		N	-0-			-0-
11		6 N	5	-0-	-1	-0-		5	2		N	-0-			-0-
12		5 N	1	-0-	-4	-0-		1	2		N	-0-			-0-
01		4 N	1	-0-	-3	-0-		1	2		N	-0-			-0-
02		5 N	1	-0-	-4	-0-		1	2		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-

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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYTER			WELL #:	4	RRCID ->	110737	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1684	-	1692	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYTER, A. L.			WELL #:	2	RRCID ->	112358	COMPL. DATE	06/25/1984	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1710	-	1720	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC			726791		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
FULLER, K. W.			WELL #:	2	RRCID ->	111501	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1682	-	1703	
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-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007														

SPENCE ENERGY COMPANY 809332
 GEORGE, KENNETH WELL #: 4 RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2019 - PLUGGED 04/18/19														

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3332	-0-	232	-0-	-0-	3332	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3069	-0-	-31	-0-	-0-	3069	2	N	-0-			-0-
02	2855	N	2654	-0-	-201	-0-	-0-	2654	2	N	-0-			-0-
*03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-			-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
 PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			12
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3	N	-0-			12
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3	N	-0-			12
01	279	N	28	-0-	-251	-0-	-0-	28	3	N	-0-			12
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			12
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			12

ROCK OPERATING 722855
 YARBROUGH, J.A. #2 WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838

10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
12	527	N	444	-0-	-83	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
02	464	N	397	-0-	-67	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003											

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

10	3069	3022	-0-	-47	-0-	3022 3	N	-0-			164
11	2970	687	-0-	-2283	-0-	687 3	N	-0-			164
12	3141	3141	-0-	-0-	-0-	3135 3	N	5			169
01	3038 R	3038	-0-	-0-	-0-	2979 3	N	54	183 1		40
02	2823 R	2823	-0-	-0-	-0-	2813 3	N	9			49
03	3069	3015	-0-	-54	-0-	2990 3	N	23			72

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

10	930 N	928	-0-	-2	-0-	125 1	803 2	N	-0-		-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	112 1	778 2	N	-0-		-0-
12	930 N	906	-0-	-24	-0-	115 1	791 2	N	-0-		-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	110 1	823 2	N	-0-		-0-
02	870 N	849	-0-	-21	-0-	84 1	765 2	N	-0-		-0-
*03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	102 1	871 2	N	-0-		-0-

R.J. (DUFFER) 74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 POST OAK OPERATING, LLC 671881
 ROBERT JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-		-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236 2		N	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	209 2		N	-0-		-0-
03	248 N	187	-0-	-61	-0-	187 2		N	-0-		-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
FRANKLIN												
74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
088563												
WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-	-0-
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-	-0-
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-	-0-
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-	-0-
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-	-0-
03		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2		N	-0-	-0-

RAY RICHEY (MISS.)												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.												
JONES, ORA B.												
74446 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
709694												
WELL #: 2 RRCID -> 147174 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.)												
SAGUARO PETROLEUM, LLC												
HOLLAND, MIKE ETAL												
74550 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
743325												
WELL #: 1 RRCID -> 121064 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412												
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-	-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-	-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-	-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	3		Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	32	-0-	32	64	32	3		Y	-0-	-0-

RANGER												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
FINLEY, J. J.												
74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
088563												
WELL #: 1 RRCID -> 218882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226												
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	684	2	52	9	N	32
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	638	2	53	9	N	80
12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	700	2	65	9	N	139
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	708	2	52	9	N	16
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	646	2	52	9	N	63
03		775 N	765	-0-	-10	-0-	711	2	54	9	N	112

WOODS HEIRS												
WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192												
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-	-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-	-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-	-0-
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-	-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-	-0-

WOODS HEIRS												
WELL #: 5 RRCID -> 221502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3215 - 3291												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	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-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 -	3420
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 -	3220
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 -	3515
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 12		RRCID -> 052708		COMPL. DATE 03/18/1920		TOTAL DEPTH 3468		PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 14		RRCID -> 052709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088682		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 3503		PERF. 3268 - 3503				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 088684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3499		PERF. 3234 - 3499				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 088685		COMPL. DATE 05/31/1959		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3222 - 3495				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 088686		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3290 - 3508				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
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-
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-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3445 -	3475	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 3420 -	3440
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3382 -	3402
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3499 -	3507
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER, T. Y.				WELL #:	2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3460 -	3465
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONNELLEE, T. W.				WELL #:	6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3424 -	3438
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FERGUSON FARM				WELL #:	1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3252 -	3262
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
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

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

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3261 - 3283				
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
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

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF. 3196 - 3236				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
10	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-				-0-
01	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02	87 #	44	-0-	-43	-0-	44	2			N	-0-				-0-
03	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-				-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	114446	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3446 - 3518				
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-
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-

BRYANT, C.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122489	COMPL. DATE	12/27/1984	TOTAL DEPTH	3876	PERF. 3376 - 3395				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13

EASTLAND OPERATING, L.L.C. CHRISTMAS 239726 WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 3532

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2016

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
 MORTON, J. B. WELL #: RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013

RANGER (MISSISSIPPIAN)		74657 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 115610		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 3639		PERF. 3568 - 3582			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H. O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 137808		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3694 - 3700					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 2		RRCID -> 104113		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3242 - 3260			
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2				Y	-0-			-0-
11	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2				Y	-0-			-0-
12	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2				Y	-0-			-0-
01	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	2				Y	-0-			-0-
02	145 #	102	-0-	-43	-0-	102	2				Y	-0-			-0-
03	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	2				Y	-0-			-0-

BARNES, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 106214		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3348 - 3372					
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2				Y	-0-			23
11	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2				Y	-0-			23
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2				Y	-0-			23
01	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2				Y	-0-			23
02	58 #	56	-0-	-2	-0-	56	2				Y	-0-			23
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2				Y	-0-			23

BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274					
10	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	2				Y	-0-			10
11	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	2				Y	-0-			10
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	2				Y	-0-			10
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2				Y	-0-			10
02	145 #	104	-0-	-41	-0-	104	2				Y	-0-			10
03	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2				Y	-0-			10

BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOBO, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426				
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-

LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393				
10	943 R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			38
11	900 #	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-			38
12	868 #	569	-0-	-299	-0-	569	2			N	-0-			38
01	937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			38
02	870 #	802	-0-	-68	-0-	802	2			N	-0-			38
03	930 #	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-			38

SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450				
10	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
11	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
12	775 #	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-			-0-
01	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
02	725 #	551	-0-	-174	-0-	551	2			N	-0-			-0-
*03	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-

SCOTT,JOE		WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436				
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-
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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
TURNER, G. H.				WELL #:	1	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3402 - 3428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		310 #	272	-0-	-38	-0-	272 2			N	-0-			-0-
11		300 #	176	-0-	-124	-0-	176 2			N	-0-			-0-
12		341 #	197	-0-	-144	-0-	197 2			N	-0-			-0-
01		341 #	211	-0-	-130	-0-	211 2			N	-0-			-0-
02		319 #	192	-0-	-127	-0-	192 2			N	-0-			-0-
03		279 #	202	-0-	-77	-0-	202 2			N	-0-			-0-

TIBBELS				WELL #:	1	RRCID ->	110686	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3244 - 3264	
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARBER, LUCILLE				WELL #:	1	RRCID ->	113730	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3220 - 3245	
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HATTON				WELL #:	1	RRCID ->	113734	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3402 - 3430	
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALKER, NANIE-ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	113737	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	3184 - 3202	
10		992 #	914	-0-	-78	-0-	914 2			N	-0-			-0-
11		960 #	915	-0-	-45	-0-	915 2			N	-0-			-0-
12		992 #	965	-0-	-27	-0-	965 2			N	-0-			-0-
01		992 #	963	-0-	-29	-0-	963 2			N	-0-			-0-
02		899 #	892	-0-	-7	-0-	892 2			N	-0-			-0-
*03		995 R	995	-0-	-0-	-0-	995 2			N	-0-			-0-

NICKS				WELL #:	1	RRCID ->	118745	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3264 - 3292	
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NICKS				WELL #:	2	RRCID ->	118746	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3192 - 3334	
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	239726									
WAGSTAFF			WELL #:	1	RRCID ->	118748	COMPL. DATE	08/12/1982	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3396 - 3436	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019 - P/A 11/27/19													

COOPER			WELL #:	1	RRCID ->	118749	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3232 - 3304	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HODGES			WELL #:	1	RRCID ->	118750	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3335	
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			56
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			56
12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2		58
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	N	4		62
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5		67
*03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	9	N	4		71

HODGES			WELL #:	2	RRCID ->	118751	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3214 - 3355	
10	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			100
11	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2		N	-0-			100
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4	9	N	4		104
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	171	2	8	9	N	7		111
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	160	2	9	9	N	8		119
*03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	164	2	9	9	N	8		127

THOMAS			WELL #:	1	RRCID ->	120297	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3326 - 3348	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS			WELL #:	2	RRCID ->	120298	COMPL. DATE	10/18/1982	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3363 - 3438	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGNER			WELL #:	1	RRCID ->	120886	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	3481	PERF.	3426 - 3446	
10	155 #	8	-0-	-147	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	150 #	30	-0-	-120	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	155 #	34	-0-	-121	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726							
WAGNER			WELL #:		2	RRCID ->	120887	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3420 - 3442
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND	EOM BALANCE
								CODE	CODE	M	PROD	
10		155 #	8	-0-	-147	-0-		8 2		N	-0-	-0-
11		150 #	30	-0-	-120	-0-		30 2		N	-0-	-0-
12		155 #	34	-0-	-121	-0-		34 2		N	-0-	-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-	-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-

EPPEY JENNINGS			WELL #:		2 U	RRCID ->	121068	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3288 - 3300
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-
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-

BARNES, J.W.			WELL #:		1	RRCID ->	122433	COMPL. DATE	05/10/1980	TOTAL DEPTH	3456	PERF. 3324 - 3450
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
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

CARTER, BARNEY			WELL #:		1	RRCID ->	122437	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3330 - 3354
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GORDON, W. K.			WELL #:		1	RRCID ->	122438	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	3473	PERF. 3364 - 3390
10	271	R	271	-0-	-0-	-0-		271 2		N	-0-	-0-
11	90	#	67	-0-	-23	-0-		67 2		N	-0-	-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-	-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-

GORDON, W.K.			WELL #:		2	RRCID ->	122439	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3270 - 3408
10	86	R	86	-0-	-0-	-0-		86 2		N	-0-	-0-
11	30	#	21	-0-	-9	-0-		21 2		N	-0-	-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-	-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-

GRIFFIN			WELL #:		1	RRCID ->	122440	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3216 - 3354
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		3	RRCID ->	122441	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3232 - 3325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		155 #	147	-0-	-8	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
11		150 #	143	-0-	-7	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
12		155 #	146	-0-	-9	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
01		155 #	111	-0-	-44	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
02		145 #	107	-0-	-38	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
03		155 #	101	-0-	-54	-0-	101 2		Y	-0-			-0-

KING		WELL #:		1	RRCID ->	122446	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3330 - 3345	
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122448	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3404 - 3452	
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-
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-

RYANO		WELL #:		1	RRCID ->	125100	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3191 - 3292	
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02		29 #	17	-0-	-12	-0-	17 2		N	-0-			-0-
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-

OPAL		WELL #:		2	RRCID ->	125379	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3346 - 3368	
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANTWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125393	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3420 - 3444	
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER		WELL #:		2	RRCID ->	138014	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3386 - 3467	
10		62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
11		60 #	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-			-0-
12		62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01		62 #	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			-0-
02		58 #	34	-0-	-24	-0-	34 2		N	-0-			-0-
03		62 #	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330					
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-				-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02	58 #	37	-0-	-21	-0-	37	2			N	-0-				-0-
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-

MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358					
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-				-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02	58 #	37	-0-	-21	-0-	37	2			N	-0-				-0-
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-

MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398					
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-				-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02	58 #	37	-0-	-21	-0-	37	2			N	-0-				-0-
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528					
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				80
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				80
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				80
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				80
02	58 #	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-				80
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				80

BARNES, MARY		WELL #: 5		RRCID -> 173138		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3491		PERF. 3386 - 3414					
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-
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-

BARNES, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 173139		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3285 - 3399					
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
PRE-EMPTION		WELL #:		4	RRCID ->	181811	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	3494	PERF.	3440 - 3452	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

PRE-EMPTION		WELL #:		2	RRCID ->	181922	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3415 - 3441	

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

JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733											
DECKER		WELL #:		1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 - 3393	

10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262											
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508	

10	496 #	221	-0-	-275	-0-	221	2			N	-0-		38
11	450 #	172	-0-	-278	-0-	172	2			N	-0-		38
12	465 #	161	-0-	-304	-0-	161	2			N	-0-		38
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-		38
02	203 #	151	-0-	-52	-0-	151	2			N	-0-		38
03	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-		38

MEEKS, R. E.		559252											
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A	

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-
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-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY		875022											
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525	

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-
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-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS) RIDGE OIL COMPANY BRASHEARS		74661 500 7111100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1		RRCID -> 118585		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 2974 - 3000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		92
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		92
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92

RAVEN CREEK (STRAWN) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WAGSTAFF-ESTES		74863 600 800750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER			
WELL #:		1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4796 - 4952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	25	1	N	24		129
11	1050 N	905	-0-	-145	-0-	26	9	N	15		144
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	17	9	N	18		162
01	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	25	1	N	18	130	50
02	870 N	765	-0-	-105	-0-	20	9	N	3		53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9	N	NO RPT		53

REAGAN (STRAWN) ATTIS OPERATING INC. YEATS		75032 370 036637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2720 - 2732	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY REAGAN "14"		217005		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2432 - 2438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN "14"		217005		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.		036637									
REAGAN MARY		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871			
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

YEATS		WELL #: 4		RRCID -> 178144		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713			
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DANNY MIZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	28
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	28
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	28
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	28
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	28

NORTH SLOPE II		WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399			
10	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		//CONT.// 042398		WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 3314			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895					
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3340 - 3373					
10		48 R		48	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	N		1	30
11		34 R		34	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	N		1	31
12		124 #		NO RPT	-0-	-124	-0-			N		NO RPT	31
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	31
02		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	31
03		62 #		NO RPT	-0-	-62	-0-			N		NO RPT	31

KINCAID, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369					
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759 PERF. N/A					
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOOD KING		WELL #: 1		RRCID -> 162827		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348					
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200419		COMPL. DATE 08/28/1986		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359					
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

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

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563
 BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNEED, MYRL "C" WELL #: 1 RRCID -> 115822 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 3471

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 119652 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3490 - 3510

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID ->	119653	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3457 - 3507
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 - 3481
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 - 3559
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
12	31 #	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
*03	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334
10	93 #	46	-0-	-47	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
11	90 #	37	-0-	-53	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
12	62 #	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
*03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-

SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344
10	310 #	306	-0-	-4	-0-	-0-	306	2	Y	-0-		39
11	300 #	274	-0-	-26	-0-	-0-	274	2	Y	-0-		39
12	310 #	296	-0-	-14	-0-	-0-	296	2	Y	-0-		39
01	341 #	293	-0-	-48	-0-	-0-	293	2	Y	-0-		39
02	319 #	268	-0-	-51	-0-	-0-	268	2	Y	-0-		39
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-		39

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389
10	452 R	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-		-0-
11	480 #	410	-0-	-70	-0-	-0-	410	2	Y	-0-		-0-
12	496 #	450	-0-	-46	-0-	-0-	450	2	Y	-0-		-0-
01	496 #	441	-0-	-55	-0-	-0-	441	2	Y	-0-		-0-
02	464 #	381	-0-	-83	-0-	-0-	381	2	Y	-0-		-0-
03	465 #	394	-0-	-71	-0-	-0-	394	2	Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 -	3308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		248 #	225	-0-	-23	-0-	156	2	69	9	Y	63	77
11		270 #	222	-0-	-48	-0-	141	2	81	9	Y	74	70
12		279 #	247	-0-	-32	-0-	159	2	88	9	Y	80	67
01		279 #	204	-0-	-75	-0-	118	2	86	9	Y	78	22
02		261 #	183	-0-	-78	-0-	109	2	74	9	Y	67	89
03		248 #	215	-0-	-33	-0-	131	2	84	9	Y	76	80

BECK, RAYMOND ONE		WELL #:		1	RRCID ->	141397	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3453 -	3472
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80

SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 -	3540
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-
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-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 -	3443
10		186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2		Y	-0-		-0-
11		180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
12		186 #	111	-0-	-75	-0-	111	2		Y	-0-		-0-
01		186 #	124	-0-	-62	-0-	124	2		Y	-0-		-0-
02		174 #	113	-0-	-61	-0-	113	2		Y	-0-		-0-
03		155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2		Y	-0-		-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 -	3485
10		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2		Y	-0-		-0-
11		120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2		Y	-0-		-0-
12		124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2		Y	-0-		-0-
01		124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2		Y	-0-		-0-
02		116 #	75	-0-	-41	-0-	75	2		Y	-0-		-0-
03		124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2		Y	-0-		-0-

SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 -	3549
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 -	3469
10		310 #	272	-0-	-38	-0-	272	2		Y	-0-		-0-
11		300 #	248	-0-	-52	-0-	248	2		Y	-0-		-0-
12		310 #	185	-0-	-125	-0-	185	2		Y	-0-		-0-
01		279 #	206	-0-	-73	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
02		261 #	189	-0-	-72	-0-	189	2		Y	-0-		-0-
03		279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2		Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM	BALANCE
10	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		43
11	450 #	372	-0-	-78	-0-	372	2		N	-0-		43
12	465 #	39	-0-	-426	-0-	39	2		N	-0-		43
01	465 #	28	-0-	-437	-0-	28	2		N	-0-		43
02	435 #	7	-0-	-428	-0-	7	2		N	-0-		43
03	465 #	126	-0-	-339	-0-	126	2		N	-0-		43

STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 - 3353
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		9
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		9
12	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		9
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		9
02	58 #	52	-0-	-6	-0-	52	2		N	-0-		9
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		9

MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
*03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-

TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248
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-
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-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
*03	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-

BRICO OIL, INC.		091040										
AARON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		-0-
11	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-		-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
01	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-		-0-
02	232 #	212	-0-	-20	-0-	212	2		N	-0-		-0-
03	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BYRNE OIL COMPANY				119795										
BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		155 #	136	-0-	-19	-0-	136 2			N	-0-			-0-
11		150 #	142	-0-	-8	-0-	142 2			N	-0-			-0-
12		155 #	135	-0-	-20	-0-	135 2			N	-0-			-0-
01		155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2			N	-0-			-0-
02		145 #	130	-0-	-15	-0-	130 2			N	-0-			-0-
03		155 #	143	-0-	-12	-0-	143 2			N	-0-			-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043										
WAYNE, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300	
10		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-			119
11		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-			119
12		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-			119
01		388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-			119
02		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 3			N	-0-			119
*03		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 3			N	-0-			119

D & R ENTERPRISES				196846										
HILDEGARD				WELL #:	1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240	
10		248 #	215	-0-	-33	-0-	215 2			N	-0-			-0-
11		240 #	206	-0-	-34	-0-	206 2			N	-0-			-0-
12		217 #	211	-0-	-6	-0-	211 2			N	-0-			-0-
01		217 #	203	-0-	-14	-0-	203 2			N	-0-			-0-
02		203 #	197	-0-	-6	-0-	197 2			N	-0-			-0-
03		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-			-0-

HILDEGARD				WELL #:	2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163	
10		248 #	214	-0-	-34	-0-	214 2			N	-0-			-0-
11		240 #	206	-0-	-34	-0-	206 2			N	-0-			-0-
12		217 #	210	-0-	-7	-0-	210 2			N	-0-			-0-
01		217 #	202	-0-	-15	-0-	202 2			N	-0-			-0-
02		203 #	196	-0-	-7	-0-	196 2			N	-0-			-0-
03		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-			-0-

WEBB				WELL #:	2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 - 3156	
10		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-			-0-
11		434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-			-0-
12		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-			-0-
01		434 #	415	-0-	-19	-0-	415 2			N	-0-			-0-
02		406 #	386	-0-	-20	-0-	386 2			N	-0-			-0-
*03		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-			-0-

WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230	
10		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 2			N	-0-			-0-
11		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-			-0-
12		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-			-0-
01		434 #	416	-0-	-18	-0-	416 2			N	-0-			-0-
02		406 #	386	-0-	-20	-0-	386 2			N	-0-			-0-
*03		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
TANKERSLEY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	118753	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3490 - 3510	
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-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TANKERSLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	118754	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3470 - 3492	
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-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ABBOTT-REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488	
10	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-		20	
11	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		20	
12	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-		20	
01	12	#	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-		20	
02	12	#	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-		20	
03	9	#	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-		20	

GERMANY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451	
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
11	7	#	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JESSE				WELL #:	1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
CARROLL		WELL #: 2		RRCID -> 125396		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3749		PERF. 3352 - 3374		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	78 2	24 9	Y	22	23 1	22	23 1		12
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	51 2	17 9	Y	15	22 1	15	22 1		5
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	52 2	30 9	Y	27	25 1	27	25 1		7
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	56 2	26 9	Y	24	23 1	24	23 1		8
02	87 #	76	-0-	-11	-0-	52 2	24 9	Y	22	25 1	22	25 1		5
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	54 2	22 9	Y	20		20			25

CARROLL		WELL #: 3		RRCID -> 125397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 3772		PERF. 3342 - 3368				
10	124 #	111	-0-	-13	-0-	87 2	24 9	Y	22	23 1	22	23 1		12
11	90 #	74	-0-	-16	-0-	57 2	17 9	Y	15	22 1	15	22 1		5
12	124 #	89	-0-	-35	-0-	59 2	30 9	Y	27	25 1	27	25 1		7
01	124 #	89	-0-	-35	-0-	63 2	26 9	Y	24	23 1	24	23 1		8
02	116 #	83	-0-	-33	-0-	59 2	24 9	Y	22	25 1	22	25 1		5
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	61 2	22 9	Y	20		20			25

CARROLL		WELL #: 4		RRCID -> 125398		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3344 - 3370				
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	184 2	78 9	Y	71	73 1	71	73 1		40
11	210 #	175	-0-	-35	-0-	121 2	54 9	Y	49	73 1	49	73 1		16
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	124 2	97 9	Y	88	81 1	88	81 1		23
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	132 2	87 9	Y	79	75 1	79	75 1		27
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	124 2	79 9	Y	72	82 1	72	82 1		17
03	217 #	198	-0-	-19	-0-	128 2	70 9	Y	64		64			81

GERMANY		WELL #: 1		RRCID -> 125634		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 3851		PERF. 3458 - 3463				
10	7 #	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-		-0-			-0-
11	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-		-0-			-0-
12	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-		-0-			-0-
01	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-		-0-			-0-
02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-			-0-
*03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-			-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #: 1		RRCID -> 127907		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 3814		PERF. 3385 - 3448				
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-			-0-
11	300 #	290	-0-	-10	-0-	290 2		N	-0-		-0-			-0-
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-			-0-
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-			-0-
02	290 #	260	-0-	-30	-0-	260 2		N	-0-		-0-			-0-
03	310 #	292	-0-	-18	-0-	292 2		N	-0-		-0-			-0-

FOKKEN		WELL #: 2		RRCID -> 128343		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3456 - 3460				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #: 1		RRCID -> 137868		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3448 - 3456				
10	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-		-0-			18
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		-0-			18
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	70 2		Y	-0-		-0-			18
01	93 #	39	-0-	-54	-0-	39 2		Y	-0-		-0-			18
02	87 #	77	-0-	-10	-0-	77 2		Y	-0-		-0-			18
03	93 #	38	-0-	-55	-0-	38 2		Y	-0-		-0-			18

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	2				Y	-0-					22
11	270 #	89	-0-	-181	-0-	89	2				Y	-0-					22
12	279 #	105	-0-	-174	-0-	105	2				Y	-0-					22
01	279 #	47	-0-	-232	-0-	47	2				Y	-0-					22
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	116	2		1	9	Y	1					23
03	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2				Y	-0-					23

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2				Y	-0-					2
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2				Y	-0-					2
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2				Y	-0-					2
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2				Y	-0-					2
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2				Y	-0-					2
03	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2				Y	-0-					2

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

10	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2				Y	-0-					2
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2				Y	-0-					2
12	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2				Y	-0-					2
01	124 #	51	-0-	-73	-0-	51	2				Y	-0-					2
02	116 #	101	-0-	-15	-0-	101	2				Y	-0-					2
03	124 #	49	-0-	-75	-0-	49	2				Y	-0-					2

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	97	2	33	9	Y	30	31	1				17
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	64	2	23	9	Y	21	31	1				7
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	65	2	42	9	Y	38	35	1				10
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	69	2	37	9	Y	34	32	1				12
02	116 #	98	-0-	-18	-0-	65	2	33	9	Y	30	35	1				7
03	124 #	98	-0-	-26	-0-	67	2	31	9	Y	28						35

LOWRANCE INC. 511345
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3				N	-0-					-0-
11	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3				N	-0-					-0-
12	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3				N	-0-					-0-
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3				N	-0-					-0-
02	418 R	418	-0-	-0-	-0-	414	3		4	9	N	4					4
*03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	217	3		2	9	N	2					6

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

10	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3				N	-0-					9
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	3				N	-0-					9
12	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	3				N	-0-					9
01	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	3				N	-0-					9
02	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3				N	-0-					9
*03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3				N	-0-					9

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

10	62 #	42	-0-	-20	-0-	10	3	32	9	N	29			77
11	60 #	26	-0-	-34	-0-	5	3	21	9	N	19	87	1	9
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	1	3	29	9	N	26			35
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	4	3	42	9	N	38			73
02	58 #	37	-0-	-21	-0-	6	3	31	9	N	28	88	1	13
*03	49 R	49	-0-	-0-	-0-	10	3	39	9	N	35			48

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			1
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			1
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			1
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			1
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			1
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			1

SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

10	62 #	42	-0-	-20	-0-	10	3	32	9	N	29			77
11	60 #	26	-0-	-34	-0-	5	3	21	9	N	19	87	1	9
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	1	3	29	9	N	26			35
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	4	3	42	9	N	38			73
02	58 #	38	-0-	-20	-0-	7	3	31	9	N	28	88	1	13
*03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	9	3	39	9	N	35			48

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

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
01	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			3

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
PEARSON, LEE ROY III				647749							
PEARSON, L.R. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 121337	COMPL. DATE 04/16/1983	TOTAL DEPTH 4088	PERF. 3490	- 3516		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
02	29 #	21	-0-	-8	-0-	21 3		N	-0-		-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-

PEARSON-POTEET				WELL #: 3	RRCID -> 129571	COMPL. DATE 11/27/1984	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3410	- 3434		
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59 3		N	-0-		-0-
11	90 #	33	-0-	-57	-0-	33 3		N	-0-		-0-
12	93 #	30	-0-	-63	-0-	30 3		N	-0-		-0-
01	93 #	31	-0-	-62	-0-	31 3		N	-0-		-0-
02	87 #	16	-0-	-71	-0-	16 3		N	-0-		-0-
03	62 #	17	-0-	-45	-0-	17 3		N	-0-		-0-

PENDRAGON OIL CO.				651162							
CASEY HEIRS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 130999	COMPL. DATE 07/19/1985	TOTAL DEPTH 3647	PERF. 3148	- 3170		
10	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		64
11	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		64
12	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		64
01	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		64
*02	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		64
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		64

MCCLESKEY				WELL #: 1	RRCID -> 143711	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3617	PERF. 3080	- 3100		
10	870 R	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-		82
11	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-		82
12	713 #	373	-0-	-340	-0-	373 3		N	-0-		82
01	713 #	645	-0-	-68	-0-	645 3		N	-0-		82
*02	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-		82
03	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		82

KIRK				WELL #: 1	RRCID -> 143712	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3129	- 3156		
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		54
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		54
12	465 #	24	-0-	-441	-0-	24 3		N	-0-		54
01	465 #	29	-0-	-436	-0-	29 3		N	-0-		54
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	106 3		N	-0-		54
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 192600	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 3064	PERF. 2991	- 3008		
10	310 #	257	-0-	-53	-0-	253 3	4 9	N	4		37
11	341 R	341	-0-	-0-	-0-	327 3	14 9	N	13		50
12	341 #	121	-0-	-220	-0-	106 3	15 9	N	14		64
01	341 #	298	-0-	-43	-0-	287 3	11 9	N	10		74
02	319 #	260	-0-	-59	-0-	258 3	2 9	N	2	70 1	6
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		6

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596																	
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004																	

VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750																	
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008																	

GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534																	
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
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

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291																	
HITTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537																	
10		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*03		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291												
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398												
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054												
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765												
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468												
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442												
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-

SCRANTON EXPLORATION 760227												
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228												
10	462 R	462	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	N	36
11	398 R	398	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	N	38
12	442 R	442	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	N	40
01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	45
*02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	N	50
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	50

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543								
WRIGHT				WELL #:	RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3382 -	3392
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015												

WRIGHT				WELL #:	RRCID ->	129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3354 -	3366
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015												

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
NORTON, C.U.				WELL #:	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3239 -	3258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNOW-NORTON				WELL #:	RRCID ->	124403	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3214 -	3224
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006												

PARSONS				WELL #:	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3020 -	3042
10	1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-			177
11	739 R	739	-0-	-0-	-0-	733	3	N	5			182
12	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	50			232
01	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	7			239
02	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	4			243
*03	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	4			247

RUSSELL				WELL #:	RRCID ->	143395	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3222 -	3244
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
STEWART-WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	146238	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3838	PERF.	3236 - 3260			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				119
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				119
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				119
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				119
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				119
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119

HARRELL, M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618 - 3624
10	1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		N	-0-		-0-
11	1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-		-0-
12	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-		-0-
01	1302 #	1231	-0-	-71	-0-	1231	3		N	-0-		-0-
02	1218 #	1053	-0-	-165	-0-	1053	3		N	-0-		-0-
03	1302 #	1187	-0-	-115	-0-	1187	3		N	-0-		-0-

STEWART-WHITTINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	158068	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3220 - 3244
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOWRANCE		WELL #:		2	RRCID ->	158890	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3572 - 3592
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REBECCA (MARBLE FALLS)		75115 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC		727054										
KINCAID		WELL #:		1	RRCID ->	252146	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3523 - 3529
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
01	14B2 EXT	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-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
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-
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-

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

GRAHAM, R.L.		WELL #:		5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3600 - 3670
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-
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-

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3624 - 3674
BALL		WELL #:		18	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3624 - 3674
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

BALL		WELL #:		15	RRCID ->	205001	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	3715	PERF. 3644 - 3694
10	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	28 1	177 2	N	-0-
11	210	N	182	-0-	-28	B	-0-	23 1	159 2	N	-0-
12	217	N	145	-0-	-72	B	-0-	18 1	127 2	N	-0-
01	217	N	146	-0-	-71	B	-0-	17 1	129 2	N	-0-
02	174	N	153	-0-	-21	B	-0-	15 1	138 2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	19 1	161 2	N	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		WELL #:		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		WELL #:		192452							
MARTIN, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	061409	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 3229 - 0
10	682	N	613	-0-	-69		-0-	613 2		N	-0-
11	630	N	565	-0-	-65		-0-	565 2		N	-0-
12	651	N	568	-0-	-83		-0-	568 2		N	-0-
01	620	N	510	-0-	-110		-0-	510 2		N	-0-
02	551	N	498	-0-	-53		-0-	498 2		N	-0-
03	558	N	524	-0-	-34		-0-	524 2		N	-0-

MARTIN, FRANK -27-		WELL #:		1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2994 - 3004
10	248	N	242	-0-	-6		-0-	242 2		N	-0-
11	240	N	214	-0-	-26		-0-	214 2		N	-0-
12	220	N	220	-0-	-0-		-0-	220 2		N	-0-
01	248	N	211	-0-	-37		-0-	211 2		N	-0-
02	253	N	253	-0-	-0-		-0-	253 2		N	-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-		-0-	311 2		N	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) CULEBRA OIL & GAS, LLC GRAHAM		//CONT.// 75146 500 //CONT.// 192452	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: 25	RRCID -> 064686	COMPL. DATE 05/21/1975	TOTAL DEPTH 3804	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	329 N	329	-0-	-0-	329 2		-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	318 2		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	304 2		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	285 2		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	280 2		-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	316 2		-0-

BRECK-HARRIS		WELL #: 1	RRCID -> 064688	COMPL. DATE 07/18/1975	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2980 - 2983	
10	1178 N	1168	-0-	-10	1168 2		-0-
11	1140 N	1072	-0-	-68	1072 2		-0-
12	1209 N	1071	-0-	-138	1071 2		-0-
01	1178 N	1017	-0-	-161	1017 2		-0-
02	1044 N	957	-0-	-87	957 2		-0-
*03	1087 N	1087	-0-	-0-	1087 2		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 29	RRCID -> 067485	COMPL. DATE 06/04/1975	TOTAL DEPTH 3900	PERF. N/A	
10	279 N	250	-0-	-29	250 2		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	234 2		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	250 2		-0-
01	248 N	237	-0-	-11	237 2		-0-
02	232 N	199	-0-	-33	199 2		-0-
03	248 N	233	-0-	-15	233 2		-0-

MIDAS		WELL #: 3	RRCID -> 111756	COMPL. DATE 03/18/1984	TOTAL DEPTH 3444	PERF. 3403 - 0	
10	248 N	231	-0-	-17	231 2		-0-
11	240 N	193	-0-	-47	193 2		-0-
12	217 N	184	-0-	-33	184 2		-0-
01	217 N	183	-0-	-34	183 2		-0-
02	174 N	162	-0-	-12	162 2		-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	193 2		-0-

CHANCE		WELL #: 1	RRCID -> 137524	COMPL. DATE 01/29/1991	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2983 - 2993	
10	620 N	579	-0-	-41	579 2		-0-
11	570 N	495	-0-	-75	495 2		-0-
12	620 N	494	-0-	-126	494 2		-0-
01	589 N	481	-0-	-108	481 2		-0-
02	493 N	463	-0-	-30	463 2		-0-
*03	542 N	542	-0-	-0-	542 2		-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 2	RRCID -> 154011	COMPL. DATE 04/27/1995	TOTAL DEPTH 3356	PERF. 3240 - 3256	
10	724 N	724	-0-	-0-	724 2		-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	674 2		-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	699 2		-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	699 2		-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	678 2		-0-
*03	780 N	780	-0-	-0-	780 2		-0-

BOLES		WELL #: 4	RRCID -> 182327	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 3308	PERF. 3198 - 3242	
10	806 N	715	-0-	-91	715 2		-0-
11	750 N	685	-0-	-65	685 2		-0-
12	775 N	711	-0-	-64	711 2		-0-
01	713 N	699	-0-	-14	699 2		-0-
02	667 N	660	-0-	-7	660 2		-0-
*03	759 N	759	-0-	-0-	759 2		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452									
GRAHAM		WELL #:		4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2920 - 2950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	868 N	724	-0-	-144	-0-	724	2		N	-0-			-0-
11	750 N	649	-0-	-101	-0-	649	2		N	-0-			-0-
12	775 N	695	-0-	-80	-0-	695	2		N	-0-			-0-
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2		N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE				194204					CNTY: PALO PINTO				
LONG		WELL #:		1	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3096 - 3116	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791					CNTY: PALO PINTO				
TUCKER, LINUS		WELL #:		1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	1932 - 1944	
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325					CNTY: PALO PINTO				
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	3141 - 3183	
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-
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555					CNTY: PALO PINTO				
LANIER, S.S.		WELL #:		4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2976 - 3232	
10	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	60	1	2666	3	N	-0-		-0-
11	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	54	1	2400	3	N	-0-		-0-
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	58	1	2528	3	N	-0-		-0-
01	2728 N	2029	-0-	-699	-0-	43	1	1986	3	N	-0-		-0-
02	2378 N	2310	-0-	-68	-0-	56	1	2254	3	N	-0-		-0-
03	2573 N	2481	-0-	-92	-0-	63	1	2418	3	N	-0-		-0-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	14	1	677	3	N	-0-		-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	13	1	644	3	N	-0-		-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	N	-0-		-0-
01	682 N	449	-0-	-233	-0-	9	1	440	3	N	-0-		-0-
02	638 N	567	-0-	-71	-0-	13	1	554	3	N	-0-		-0-
03	651 N	579	-0-	-72	-0-	14	1	565	3	N	-0-		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
SHERMAN, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2952 - 3178			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	866	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	943	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	938	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	899 N	780	-0-	-119	-0-	-0-	15	1	765	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	930	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	968	3	N	-0-	-0-	-0-	

LANIER, S. S.		WELL #:		8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2912 - 3001
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2950 - 2966
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 - 3020	
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1630	3	N	-0-	-0-
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1501	3	N	-0-	-0-
12	1643 N	1521	-0-	-122	-0-	-0-	32	1	1489	3	N	-0-	-0-
01	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	-0-	29	1	1481	3	N	-0-	-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1464	3	N	-0-	-0-
*03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1530	3	N	-0-	-0-

HERRERA		WELL #:		6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3016 - 3026	
10	2883 X	2828	-0-	-55	-0-	-0-	175	1	2653	3	N	-0-	-0-
11	2790 N	2704	-0-	-86	-0-	-0-	169	1	2535	3	N	-0-	-0-
12	2883 N	2876	-0-	-7	-0-	-0-	179	1	2697	3	N	-0-	-0-
01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	2670	3	N	-0-	-0-
02	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2498	3	N	-0-	-0-
03	2883 N	2785	-0-	-98	-0-	-0-	185	1	2600	3	N	-0-	-0-

HERRERA		WELL #:		5	RRCID ->	284744	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	3026 - 3033	
10	3410 X	2849	-0-	-561	-0-	-0-	61	1	2788	3	N	-0-	56
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2936	3	N	-0-	56
12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2875	3	N	2	58
01	2852 X	2124	-0-	-728	-0-	-0-	45	1	2075	3	N	4	62
02	2900 X	2734	-0-	-166	-0-	-0-	66	1	2665	3	N	3	65
03	3100 X	2878	-0-	-222	-0-	-0-	74	1	2800	3	N	4	69

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		806 N	649	-0-	-157	-0-	649 3	N	-0-			-0-
11		720 N	601	-0-	-119	-0-	601 3	N	-0-			-0-
12		713 N	559	-0-	-154	-0-	559 3	N	-0-			-0-
01		651 N	576	-0-	-75	-0-	576 3	N	-0-			-0-
02		580 N	538	-0-	-42	-0-	538 3	N	-0-			-0-
03		558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3	N	-0-			-0-

ALLAR		WELL #: 2		RRCID -> 249649		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371				
10		2945 #	2619	-0-	-326	-0-	2619 3	N	-0-			-0-
11		2850 #	2575	-0-	-275	-0-	2575 3	N	-0-			-0-
12		2945 #	2340	-0-	-605	-0-	2340 3	N	-0-			-0-
01		2883 #	2373	-0-	-510	-0-	2373 3	N	-0-			-0-
02		2610 #	1875	-0-	-735	-0-	1875 3	N	-0-			-0-
03		2666 #	2343	-0-	-323	-0-	2343 3	N	-0-			-0-

JM ENERGY, INC.		433084		RRCID -> 200255		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514				
SAYRE		WELL #: 1										
10		248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2	N	-0-			-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-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-

REILLY RANCH (CONGL.)		75760 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
REILLY, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 091305		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581				
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
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

PLUGGED AND ABANDONED										09/05/2012		

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				
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3	N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			-0-
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	47 3	N	-0-			-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127619		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904				
10		775 N	46	-0-	-729	-0-	46 3	N	-0-			-0-
11		570 N	36	-0-	-534	-0-	36 3	N	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER				
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234 3	1	9	N	1			71
11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1121 3	7	9	N	6			77
12		961 N	864	-0-	-97	-0-	864 3			N	-0-			77
01		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1115 3	7	9	N	6			83
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1155 3	12	9	N	11			94
*03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1206 3	7	9	N	6			100

SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	077598	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	4128 -	5110
10		930 N	603	-0-	-327	-0-	603 3			N	-0-			153
11		900 N	308	-0-	-592	-0-	308 3			N	-0-			153
12		930 N	306	-0-	-624	-0-	306 3			N	-0-			153
01		589 N	280	-0-	-309	-0-	280 3			N	-0-			153
02		290 N	235	-0-	-55	-0-	235 3			N	-0-			153
03		310 N	251	-0-	-59	-0-	243 3	8	9	N	7	60	1	100

COOMER				WELL #:	1	RRCID ->	077674	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5725 -	5755
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	438 3	20	9	N	18			48
11		450 N	423	-0-	-27	-0-	420 3	3	9	N	3			51
12		465 N	429	-0-	-36	-0-	428 3	1	9	N	1			52
01		465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3			N	-0-			52
02		406 N	391	-0-	-15	-0-	391 3			N	-0-			52
03		434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3			N	-0-			52

DIKES, W. R.				WELL #:	2	RRCID ->	086422	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5328 -	5476
10		403 N	256	-0-	-147	-0-	256 3			N	-0-			10
11		390 N	323	-0-	-67	-0-	323 3			N	-0-			10
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-			10
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-			10
02		319 N	291	-0-	-28	-0-	291 3			N	-0-			10
03		403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3			N	-0-			10

CLARK UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	117621	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5182 -	5708
10		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3			N	-0-			-0-
11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3			N	-0-			-0-
12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3			N	-0-			-0-
01		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3			N	-0-			-0-
02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3			N	-0-			-0-
*03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3			N	-0-			-0-

BYERS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	120861	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5316 -	5322
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-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, A. J.				WELL #:	3	RRCID ->	139544	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5320 -	5330
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3			N	-0-			99
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1144 3	1	9	N	1			100
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165 3	1	9	N	1			101
01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3			N	-0-			101
02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3			N	-0-			101
*03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	992 3	6	9	N	5			106

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	2 1	494 3	Y	-0-			3
11		480 N	449	-0-	-31	-0-	2 1	447 3	Y	-0-			3
12		496 N	457	-0-	-39	-0-	2 1	455 3	Y	-0-			3
01		496 N	460	-0-	-36	-0-	2 1	458 3	Y	-0-			3
02		435 N	420	-0-	-15	-0-	1 1	419 3	Y	-0-			3
03		465 N	463	-0-	-2	-0-	2 1	461 3	Y	-0-			3

YOUNG, MARY M.		WELL #:		1	RRCID ->	084194	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5838 - 5865	
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	3 1	1261 3	Y	-0-			2
11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	3 1	1246 3	Y	-0-			2
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	3 1	1363 3	Y	-0-			2
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	3 1	1314 3	Y	-0-			2
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	3 1	1277 3	Y	-0-			2
*03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	4 1	1396 3	Y	-0-			2

JACKSON, GLADYS		WELL #:		2	RRCID ->	084560	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4170 - 4460	
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	125 1	327 3	Y	-0-			2
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	121 1	319 3	Y	-0-			2
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	125 1	320 3	Y	-0-			2
01		341 N	321	-0-	-20	-0-	125 1	196 3	Y	-0-			2
02		319 N	116	-0-	-203	-0-	116 1		Y	-0-			2
03		341 N	124	-0-	-217	-0-	124 1		Y	-0-			2

EARP, M.L. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	095231	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	3496 - 5864	
10		558 N	543	-0-	-15	-0-	2 1	541 3	N	-0-			-0-
11		540 N	501	-0-	-39	-0-	2 1	499 3	N	-0-			-0-
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	2 1	577 3	N	-0-			-0-
01		558 N	524	-0-	-34	-0-	2 1	522 3	N	-0-			-0-
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	2 1	544 3	N	-0-			-0-
03		589 N	529	-0-	-60	-0-	2 1	527 3	N	-0-			-0-

JACKSON, GLADYS		WELL #:		3	RRCID ->	114213	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	5506 - 5508	
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	3 1	853 3	Y	-0-			1
11		810 N	633	-0-	-177	-0-	2 1	631 3	Y	-0-			1
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	3 1	860 3	Y	-0-			1
01		837 N	833	-0-	-4	-0-	3 1	830 3	Y	-0-			1
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	3 1	770 3	Y	-0-			1
03		837 N	817	-0-	-20	-0-	3 1	814 3	Y	-0-			1

FULLSPIKE ENERGY LLC		WELL #:		289935	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5512 - 5518	
SPRINGTIME GAS UNIT		1											
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
LINDSEY, MAURICE				501402							
BROWDER, E.				WELL #: 1	RRCID -> 081714	COMPL. DATE 03/17/1979	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5256	- 5266		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
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-
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-

OXXN				630579							
CAVNESS, C.L. UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 078699	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5381	- 5388		
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		50
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		50
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		50
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

COOPER "B"				WELL #: 1 T	RRCID -> 083881	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5210	- 5402		
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-
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-

CAVNESS, C.L. UNIT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 090990	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5264	- 6189		
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	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-

CAVNESS, C.L. UNIT "D"				WELL #: 1	RRCID -> 099029	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5128	- 5136		
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		19
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		19
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		19
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
HARMS, W. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 078810	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5871	- 5881		
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	-0-		43
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-		43
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-		43
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-		43
02	1508	N	1431	-0-	-77	-0-	1431 2	N	-0-		43
03	1302	N	967	-0-	-335	-0-	967 2	N	-0-		43

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-			-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5348 - 5355
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	5702 - 5714
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			8
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			8
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	28	36	1	-0-
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-			-0-
*03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-			-0-

HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5290 - 5296
10	1054 N	940	-0-	-114	-0-	940	2	N	-0-			-0-
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-			-0-
12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2397	2	N	22	22	1	-0-
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2	N	-0-			-0-
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	N	-0-			-0-
*03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	-0-			-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16		N	NO RPT			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	073612	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
SMITH, E.B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	077470	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4502 - 4670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		16
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		16
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		16
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		16
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		16
*03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		16

SMITH, E.B. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	126923	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 4477 - 4567
10		1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1252 3		N	-0-		7
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-		7
12		1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260 3		N	-0-		7
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-		7
02		1218 N	1170	-0-	-48	-0-	1170 3		N	-0-		7
*03		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1239 3	118 9	N	107	109 1	5

NEWSOM				WELL #:	2	RRCID ->	204447	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4166 - 4196
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-		-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
12		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-		-0-
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-		-0-
02		290 N	286	-0-	-4	-0-	286 3		N	-0-		-0-
03		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				WELL #:	2	RRCID ->	110803	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	6207	PERF. 3430 - 4731
LOWREY, MARK				216378								
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	126 1	584 3	Y	-0-		-0-
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	122 1	549 3	Y	-0-		-0-
12		670 N	670	-0-	-0-	-0-	126 1	544 3	Y	-0-		-0-
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	126 1	558 3	Y	-0-		-0-
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	118 1	484 3	Y	-0-		-0-
*03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	126 1	529 3	Y	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	5325	PERF. 4658 - 4672
RITCHEY, MARGARET, H.				684629								
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		-0-
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	47 2		N	-0-		-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4566 - 5289
STROUD				809930								
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-		8
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1811 2	1 9	N	1		9
12		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1765 2	6 9	N	5	11 1	3
01		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-		3
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-		3
*03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-		3

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136997 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-			-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-			-0-
02	638 N	625	-0-	-13	-0-	625	2			N	-0-			-0-
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-			-0-
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-			-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
01	0 N	40	-0-	-0-	B	40	40	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	40	40			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			40										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	40	40			N	NO RPT			-0-

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01	0 N	20	-0-	-0-	B	20	20	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	20	20			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			20										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	20	20			N	NO RPT			-0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-)
QUEST PETROLEUM COMPANY
H.R.M

76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
684629
WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHONE RANCH (MORRIS)
BPA OILFIELD SERVICES
TAYLOR, TED

76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
085371
WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.
RHONE, DON

828317
WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHONE, DON "A"

WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS (FRY)
RICHARDS, TOT OIL CO.
RICHARDS, FRED & MARIAN

76433 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
707430
WELL #: 1 RRCID -> 113057 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 677 PERF. 577 - 581

10	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/26/2019 - P/A 12/26/19

RICHARDSON (MARBLE FALLS)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
HARRELSON

76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
088563
WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296

10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	411	2	46	9	N	42					181
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	326	2	42	9	N	38	164	1			55
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	386	2	51	9	N	46					101
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	359	2	54	9	N	49					150
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	365	2	51	9	N	46	163	1			33
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	272	2	48	9	N	44					77

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371 2		N	-0-			-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 2		N	-0-			-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 SLEMMONS "28" WELL #: 1 RRCID -> 121859 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3836 - 3846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			14
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			14
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			14
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			14
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			14
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			14

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

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

NT MINERALS, LLC 615872
 WILLIAMS, T. C. WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	527	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			7
11	510	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			7
12	527	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			7
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	64	-0-	-401	-0-	64 3		N	-0-			47
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	622 3	17 9	N	15			62
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	622 3	20 9	N	18			80
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	488 3	18 9	N	16			96
*02	551 N	433	-0-	-118	-0-	423 3	10 9	N	9			105
03	589 N	1	-0-	-588	-0-	1 3		N	-0-			105

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE
10		527 N		77	-0-	-450		-0-	77	3		105
11		652 N		652	-0-	-0-		-0-	645	3	7	111
12		685 N		685	-0-	-0-		-0-	674	3	11	121
01		606 N		606	-0-	-0-		-0-	592	3	14	134
02		552 N		552	-0-	-0-		-0-	539	3	13	146
03		558 N		153	-0-	-405		-0-	143	3	10	155

O'CONNOR, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-

GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-

GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	47
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	47
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	47
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	47
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	47
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	47

KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732												
10		713 N		24	-0-	-689		-0-	24	3		22
11		880 N		880	-0-	-0-		-0-	880	3		22
12		918 N		918	-0-	-0-		-0-	918	3		22
01		898 N		898	-0-	-0-		-0-	897	3	1	23
02		749 N		749	-0-	-0-		-0-	749	3		23
03		713 N		186	-0-	-527		-0-	183	3	3	26

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816												
10		372 N		33	-0-	-339		-0-	33	3		35
11		530 N		530	-0-	-0-		-0-	528	3	2	37
12		577 N		577	-0-	-0-		-0-	573	3	4	41
01		543 N		543	-0-	-0-		-0-	536	3	7	47
02		561 N		561	-0-	-0-		-0-	555	3	6	52
03		589 N		135	-0-	-454		-0-	132	3	3	55

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	1
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	1
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	1
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	1
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	1
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	1

RICKELS (CONGLOMERATE) 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 CHEROKEE OPERATING 147433
 KENNEDY WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007																

PETEX 659782
 MCCLUSKEY WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A

10	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	150 #	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	155 #	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	155 #	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	87 #	50	-0-	-37	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

10	1522 R	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
11	1410 #	1351	-0-	-59	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	1457 #	827	-0-	-630	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	1457 #	1235	-0-	-222	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*03	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
 CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014

10	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	145 #	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110

10	775 #	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	750 #	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	775 #	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	775 #	624	-0-	-151	-0-	624	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058

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-
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-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408													
HINSON, ED		WELL #: 8		RRCID -> 146329		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4154 - 4168					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990							
10	1178 #	1174	-0-	-4	-0-	1174	3			N	-0-				-0-
11	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-				-0-
12	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-				-0-
01	1178 #	1050	-0-	-128	-0-	1050	3			N	-0-				-0-
02	1131 #	1070	-0-	-61	-0-	1070	3			N	-0-				-0-
03	1209 #	1026	-0-	-183	-0-	1026	3			N	-0-				-0-

HILL-WELDON "383"		WELL #: 1		RRCID -> 158148		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020							
10	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-				-0-
11	510 #	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-				-0-
12	527 #	396	-0-	-131	-0-	396	3			N	-0-				-0-
01	620 #	419	-0-	-201	-0-	419	3			N	-0-				-0-
02	580 #	324	-0-	-256	-0-	324	3			N	-0-				-0-
03	620 #	387	-0-	-233	-0-	387	3			N	-0-				-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066							
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-				-0-
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-				-0-
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-				-0-
01	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-				-0-
02	174 #	144	-0-	-30	-0-	144	3			N	-0-				-0-
03	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-				-0-

YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978							
10	3278 R	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-				28
11	3140 R	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-				28
12	2485 R	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-				28
01	3055 R	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-				28
02	3029 R	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-				28
*03	3024 R	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-				28

HINSON-HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 236274		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
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

BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056							
10	229 R	229	-0-	-0-	-0-	194	3	35	9	N	32				117
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	253	3	13	9	N	12				129
12	329 R	329	-0-	-0-	-0-	320	3	9	9	N	8				137
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	276	3	6	9	N	5				142
02	232 #	67	-0-	-165	-0-	64	3	3	9	N	3				145
03	248 #	24	-0-	-224	-0-	21	3	3	9	N	3				148

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WOODSON OIL CO. 939420
CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-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

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002

10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	2232	-0-	-18	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

10	2449 N	2233	-0-	-216	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
11	2460 N	2029	-0-	-431	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS																			
PETEX //CONT.// 659782																			
HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2					N	-0-	47	1			16
11		240 N	203	-0-	-37	-0-	186	2		17	9		N	15					31
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	222	2		11	9		N	10					41
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	200	2		15	9		N	14					55
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	185	2		10	9		N	9					64
*03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2					N	-0-					64

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170																			
10		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2					N	-0-					90
11		2070 N	863	-0-	-1207	-0-	863	2					N	-0-					90
12		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2					N	-0-					90
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2					N	-0-					90
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2					N	-0-					90
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					90

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972																			
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2					N	-0-					89
11		1170 N	873	-0-	-297	-0-	873	2					N	-0-					89
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2					N	-0-					89
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2					N	-0-					89
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2					N	-0-					89
*03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2					N	-0-					89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946																			
10		2697 N	2583	-0-	-114	-0-	2574	2		9	9		N	8	31	1			13
11		2550 N	2500	-0-	-50	-0-	2488	2		12	9		N	11					24
12		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2451	2		13	9		N	12					36
01		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2467	2		18	9		N	16					52
02		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2569	2		23	9		N	21					73
*03		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2701	2		17	9		N	15					88

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																			
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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-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																			
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3					N	-0-					-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3					N	-0-					-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3					N	-0-					-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3					N	-0-					-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3					N	-0-					-0-
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3					N	-0-					-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIFE (CONGL. 3900)			76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.			292000									
RITCHIE			WELL #: 1		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215		
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
01	682 N	475	-0-	-207	-0-	473	2	2	9	N	2	31
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3	34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		38

KEATING ENERGY, INC.			453142									
RAGLE J.B.			WELL #: 1		RRCID -> 056674		COMPL. DATE 07/27/1973			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945		
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2218	2	1	9	N	1	124
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2166	2	1	9	N	1	125
12	2263 N	2090	-0-	-173	-0-	2089	2	1	9	N	1	126
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2145	2	2	9	N	2	128
02	2088 N	2012	-0-	-76	-0-	2010	2	2	9	N	2	130
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT		130

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388									
MCMURREY, M. H.			WELL #: 12		RRCID -> 043334		COMPL. DATE 09/20/1967			TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A		
10	961 N	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-	31
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-	31
12	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-	31
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-	31
02	841 N	809	-0-	-32	-0-	809	2			N	-0-	31
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-	31

MCMURREY, M. H.			WELL #: 13		RRCID -> 043537		COMPL. DATE 01/05/1968			TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A		
10	2511 N	2423	-0-	-88	-0-	2423	2			N	-0-	113
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-	113
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-	113
01	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-	113
02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-	113
03	2511 N	1791	-0-	-720	-0-	1791	2			N	-0-	113

GREEN, FLORENCE			WELL #: 2		RRCID -> 097831		COMPL. DATE 09/30/1978			TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
03	14B2 EXT	52	-0-	52	-0-	52	2	52	2	N	-0-	166

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 GREEN, FLORENCE WELL #: 25 RRCID -> 121072 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-			54
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			54
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			54
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			54
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			54
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			54

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

10	2852 X	2539	-0-	-313	-0-	2539	2			N	-0-			27
11	2760 X	2385	-0-	-375	-0-	2385	2			N	-0-			27
12	2852 X	2342	-0-	-510	-0-	2342	2			N	-0-			27
01	2697 X	2417	-0-	-280	-0-	2417	2			N	-0-			27
02	2378 X	2049	-0-	-329	-0-	2049	2			N	-0-			27
03	2542 X	1952	-0-	-590	-0-	1952	2			N	-0-			27

PITCOCK, INC. 665870
 FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-			-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	250	2			N	-0-			-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			64
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			64
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			64
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			64
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			64
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			64

JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

10	558 N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-			1
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-			1
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-			1
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-			1
02	493 N	446	-0-	-47	-0-	446	2			N	-0-			1
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			1

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
RHODES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	233613	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589					
10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
01		1395 N	1141	-0-	-254	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
02		1363 N	1054	-0-	-309	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
03		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			-0-

RIFE (CONGL 4000)				76655 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		62D	RRCID ->	104321	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068					
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			28
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			28
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			28
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			28
02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			28
*03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	798	2	28	9	N	25	53 1	-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		66D	RRCID ->	104712	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175					
10		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02		232 N	220	-0-	-12	-0-	220	2		N	-0-			-0-
03		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		11C	RRCID ->	119110	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038					
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			60
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			60
12		124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2		N	-0-			60
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			60
02		116 N	93	-0-	-23	-0-	93	2		N	-0-			60
*03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			60

RIFE (CONGL. 4150)				76655 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
HITEX RESOURCES, LP		WELL #:		390521	RRCID ->	115172	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIFE (CONGL. 4150)		//CONT.//		76655 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			20
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			20
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			20
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			20
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			20
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			20

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 39	RRCID -> 128298	COMPL. DATE 04/13/1987	TOTAL DEPTH 4277	PERF. 4012 - 4043				
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			84
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			84
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			84
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			84
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12 2		N	-0-			84
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			84

MCMURREY, M. H.				WELL #: 629	RRCID -> 198064	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 4223	PERF. 4034 - 4044				
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			3
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57 2		N	-0-			3
12	155 N	66	-0-	-89	-0-	66 2		N	-0-			3
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			3
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57 2		N	-0-			3
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			3

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				
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-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				
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-
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-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690			CNTY: PALO PINTO					
CRAWFORD "B"				WELL #: 3	RRCID -> 136956	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3720	PERF. 3364 - 3370				
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
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

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROYE				WELL #: 1	RRCID -> 075898	COMPL. DATE 03/10/1978	TOTAL DEPTH 3696	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROYE				WELL #: 2	RRCID -> 076748	COMPL. DATE 04/24/1978	TOTAL DEPTH 1960	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROYE				WELL #: 4	RRCID -> 078891	COMPL. DATE 09/19/1978	TOTAL DEPTH 3398	PERF. 1667 - 1678			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINGO (STRAWN)		//CONT.//		76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683							
ROYE		WELL #:		5	RRCID ->	083882	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1836 - 2423
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENSERCH - KAY		WELL #:		1	RRCID ->	117625	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1755 - 1923
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENSERCH - KAY		WELL #:		2	RRCID ->	118122	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1755 - 1800
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENSERCH - ROYE		WELL #:		1	RRCID ->	118500	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1704 - 1826
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINGO (3557-3565)				76800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
ROYE D.S.J.		WELL #:		3	RRCID ->	065335	COMPL. DATE	11/08/1975	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3388 - 0
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROYE, D. S. J.		WELL #:		5	RRCID ->	073049	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3370 - 3384
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-		-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2	N	-0-		16
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2	N	-0-		16
12	2263 X	1797	-0-	-466	-0-	1797 2	N	-0-		16
01	2945 X	1037	-0-	-1908	-0-	1037 2	N	-0-		16
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-		16
*03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-		16

WALKER "1302"		WELL #: 1		RRCID -> 237917		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1135 2	6 9 N	5		133
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1043 2	19 9 N	17		150
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1050 2	17 9 N	15	28 1	137
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	963 2	7 9 N	6		143
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	809 2	8 9 N	7		150
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	762 2	8 9 N	7		157

ROBERSON (CADD0)		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	2			125
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-			125
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	1			126
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	1	9	224	2	N	-0-			126
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	11	1	176	2	N	2			128
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	2	9	160	2	N	1			129
						10	1							
						1	9							

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

10	651 N	459	-0-	-192	-0-	69	1	390	3	N	-0-			111
11	840 N	618	-0-	-222	-0-	76	1	542	3	N	-0-			111
12	868 N	742	-0-	-126	-0-	88	1	654	3	N	-0-			111
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	87	1	658	3	N	4			115
02	609 N	569	-0-	-40	-0-	4	9	492	3	N	3			118
03	744 N	579	-0-	-165	-0-	74	1	495	3	N	5			123
						3	9							
						78	1							
						6	9							

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896

10	2821 X	2188	-0-	-633	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
11	2730 X	1843	-0-	-887	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
12	2573 X	1726	-0-	-847	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
01	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-			-0-
02	2117 X	1106	-0-	-1011	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954

10	186 N	150	-0-	-36	-0-	136	2	14	9	N	13			183
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	160	2	28	9	N	25			208
12	248 N	132	-0-	-116	-0-	119	2	13	9	N	12	174	1	46
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	140	2	15	9	N	14			60
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	151	2	12	9	N	11			71
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944

10	1302 N	298	-0-	-1004	-0-	298	2			N	-0-			23
11	930 N	208	-0-	-722	-0-	208	2			N	-0-			23
12	465 N	13	-0-	-452	-0-	13	2			N	-0-			23
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			23
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

OIL AND GAS DIVISION

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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

10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139	2			N	-0-				-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-				-0-

ROBERSON WELL #: 2 RRCID -> 120144 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898

10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				24
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				24
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				24
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-				24

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

10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	132	1	308	3	Y	-0-				-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	59	1	384	3	Y	-0-				-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	122	1	262	3	Y	-0-				-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	130	1	270	3	Y	-0-				-0-
02	348 N	327	-0-	-21	-0-	89	1	238	3	Y	-0-				-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	120	1	269	3	Y	-0-				-0-

ROCKWELL (CADD0) 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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2019 - P/A 10/15/19

ROCKWELL (CONGL UPPER)
BASIN OPERATING INC.
GREEN, W.H.

77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
054545
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY
WALKER-BUCKLER "72"

834335
WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

10	DLQ G-10	755	-0-	755	2607	749	2	6	9	Y	5			80
11	DLQ G-10	593	-0-	593	3200	591	2	2	9	Y	2			82
12	2900 N	929	-0-	-1971	1229	926	2	3	9	Y	3			85
01	2142 N	913	-0-	-1229	-0-	905	2	8	9	Y	7			92
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	846	2	14	9	Y	13			105
03	930 N	909	-0-	-21	-0-	908	2	1	9	Y	1			106

ROCKWELL (GARDNER)
SOJOURNER DRILLING CORPORATION
WALKER-BUCKLER

77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
800750
WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890

10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1601	2	24	9	N	22			69
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			69
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1065	2	67	9	N	61			130
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1333	2	64	9	N	58			188
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1250	2	51	9	N	46	167	1	67
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

WALKER-BUCKLER

WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

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-
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-

VAN OPERATING, LTD.
WALKER BUCKLER 78

881442
WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

10	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-			-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			Y	-0-			-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)
EASTLAND OPERATING, L.L.C.
BALKUM-GINCO "B"

77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
239726
WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414

10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			39
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			39
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			39
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			39
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			39
03	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-			39

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.// 77786 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726											
BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 106633		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3398 - 3424			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
03		496 N	325	-0-	-171	-0-	325 2		N	-0-			-0-

BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3368 - 3372			
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
03		15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2		N	-0-			-0-

SWINNEY, BARBARA GARRETT		833560		RRCID -> 108114		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3434 - 3440			
GARRETT, G.		WELL #: 1											
10		682 N	622	-0-	-60	-0-	622 2		N	-0-			-0-
11		660 N	611	-0-	-49	-0-	611 2		N	-0-			-0-
12		651 N	27	-0-	-624	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		580 N	-0-	-0-	-580	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-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			
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			-0-
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
*02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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			
10		465 N	412	-0-	-53	-0-	412 3		N	-0-			-0-
11		450 N	414	-0-	-36	-0-	414 3		N	-0-			-0-
12		465 N	409	-0-	-56	-0-	409 3		N	-0-			-0-
01		403 N	390	-0-	-13	-0-	390 3		N	-0-			-0-
02		406 N	347	-0-	-59	-0-	347 3		N	-0-			-0-
03		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		N	-0-			-0-

ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030		PERF. N/A			
10		1519 N	1058	-0-	-461	-0-	1058 3		N	-0-			108
11		1470 N	1067	-0-	-403	-0-	1066 3	1 9	N	1			109
12		1271 N	1052	-0-	-219	-0-	1052 3		N	-0-	82 1		27
01		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1001 3	9 9	N	8			35
02		1044 N	896	-0-	-148	-0-	893 3	3 9	N	3			38
03		1054 N	986	-0-	-68	-0-	979 3	7 9	N	6			44

ROGERS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		77932 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
RICHARDSON, R.N.		WELL #:		1U	RRCID ->	148426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3842 -	3850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
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-

WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260693	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	3898 -	3909
10	5025	5025	-0-	-0-	-0-	5008	3	17 9	N	15	113 1		38
11	4680	4050	-0-	-630	-0-	4042	3	8 9	N	7			45
12	4951	4951	-0-	-0-	-0-	4944	3	7 9	N	6			51
01	5312	5312	-0-	-0-	-0-	5309	3	3 9	N	3			54
02	5264	5264	-0-	-0-	-0-	5260	3	4 9	N	4			58
*03	5283	5283	-0-	-0-	-0-	5274	3	9 9	N	8			66

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
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-

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
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			25
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			25
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			25
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			25
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			25
*03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			25

ROYALL		WELL #:		2	RRCID ->	134393	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3710 -	3724
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

RAYMOND, LES		WELL #:		1	RRCID ->	137083	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	4072 -	4074
10	3258	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-			27
11	2940	2838	-0-	-102	-0-	2838	2		N	-0-			27
12	4225	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-			27
01	5367	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2		N	-0-			27
02	5229	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2		N	-0-			27
*03	5652	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2		N	-0-			27

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072					
10	1054	N	200	-0-	-854	-0-	200	2		N	-0-				-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-				-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-
02	783	N	47	-0-	-736	-0-	47	2		N	-0-				-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-				-0-

ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCKELVAIN		WELL #: 2		RRCID -> 105493		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3872 - 3912					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3792 - 3798					
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-				-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			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-

O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 MAYO, EDDIE 536900
 YOUNG WELL #: RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

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
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

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 MCDERMETT OIL 546834
 STRINGER WELL #: RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
 WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145	350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307											
WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID ->	091003	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4245	-	4250	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 Z	124	-0-	124	124	124	124	2		Y	-0-				-0-
02	0 Z	278	-0-	278	402	402	278	2		Y	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	402	402				Y	NO RPT				-0-

WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	149388	COMPL. DATE	11/30/1980	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				51

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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	
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	306	2	13	9	N	12				164
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	338	2	15	9	N	14				178
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	324	2	20	9	N	18	161	1		35
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	384	2	17	9	N	15				50
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	345	2	13	9	N	12				62
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	N	8				70

BUSHNELL, H.		WELL #:		1	RRCID ->	131712	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3027	-	3121	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
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-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, TONY										WELL #: 1		RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098	
10		372 N	358	-0-	-14	-0-		358	2		N	-0-					-0-
11		390 N	279	-0-	-111	-0-		279	2		N	-0-					-0-
12		403 N	321	-0-	-82	-0-		321	2		N	-0-					-0-
01		372 N	344	-0-	-28	-0-		344	2		N	-0-					-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2		N	-0-					-0-
03		310 N	99	-0-	-211	-0-		99	2		N	-0-					-0-

KENT HEIRS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

BUSHNELL, HUGH										WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121	
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2		N	-0-					52
11		90 N	82	-0-	-8	-0-		82	2		N	-0-					52
12		124 N	63	-0-	-61	-0-		63	2		N	-0-					52
01		93 N	68	-0-	-25	-0-		68	2		N	-0-					52
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-					52
*03		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2		N	-0-					52

HUNT, J. B.										WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178	
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-					13
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-					13
12		31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-					13
01		31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2		N	-0-					13
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-					13
03		12 N	8	-0-	-4	-0-		8	2		N	-0-					13

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	
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-					-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-					-0-
12		62 N	27	-0-	-35	-0-		27	2		N	-0-					-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2		N	-0-					-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-					-0-
*03		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

10	11	12	01	02	03	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-				-0-	-0-	394	2		N	-0-			20
11	360	N	359	-0-	-1				-0-	-0-	359	2		N	-0-			20
12	372	N	340	-0-	-32				-0-	-0-	340	2		N	-0-			20
01	342	N	342	-0-	-0-				-0-	-0-	342	2		N	-0-			20
02	347	N	347	-0-	-0-				-0-	-0-	347	2		N	-0-			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-				N	NO RPT			20

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

10	338	N	338	-0-	-0-				-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-	-0-				-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12	341	N	292	-0-	-49				-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
01	293	N	293	-0-	-0-				-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-				-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMSEY C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

10	84	N	84	-0-	-0-				-0-	-0-	84	2		N	-0-			119
11	90	N	77	-0-	-13				-0-	-0-	77	2		N	-0-			119
12	93	N	73	-0-	-20				-0-	-0-	73	2		N	-0-			119
01	73	N	73	-0-	-0-				-0-	-0-	73	2		N	-0-			119
02	74	N	74	-0-	-0-				-0-	-0-	74	2		N	-0-			119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-				N	NO RPT			119

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

10	232	N	232	-0-	-0-				-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-				-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	291	N	291	-0-	-0-				-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
01	202	N	202	-0-	-0-				-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	204	N	204	-0-	-0-				-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	70	N	70	-0-	-0-				-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	80	N	80	-0-	-0-				-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-				-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-				-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-				-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		//CONT.// 241728												
STEELE, OLIVER		WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE		N/A						
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1665 - 1859						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROBERTS (A)		WELL #: 1		RRCID -> 112978		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 1975		PERF. 1764 - 1914				
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-				-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SANDRA K (STRAWN)		80612 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
RHYNE, J.V.		706379												
WENNINGER, W. GU		WELL #: 1		RRCID -> 130095		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 3162 - 3185				
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-				-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROCK CREEK UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 092215		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 4822		PERF. 3156 - 3160				
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-
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-

SANTA ANNA (BRENEKE)		80827 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
RUSSELL, S.M.		WELL #: 1		RRCID -> 086060		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 1589		PERF. 1504 - 1512				
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-				-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-				-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-				-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-

TUCKER, BILL		872298		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
EUBANKS, OZRO		WELL #: 1A		RRCID -> 018152		COMPL. DATE 01/03/1954		TOTAL DEPTH 1949		PERF. 1824 - 1835				
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-
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-

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
10	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	144 2		Y	-0-			-0-						
11	DLQ	G-10	114	-0-	114	258	114 2		Y	-0-			-0-						
12		385 N	127	-0-	-258	-0-	127 2		Y	-0-			-0-						
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-			-0-						
02		116 N	74	-0-	-42	-0-	74 2		Y	-0-			-0-						
03		124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-						

MUERY, ELLA G.										WELL #:	1	RRCID ->	018233	COMPL. DATE	02/19/1950	TOTAL DEPTH	2246	PERF.	2165 - 2205
10	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	144 2		Y	-0-			-0-						
11	DLQ	G-10	114	-0-	114	258	114 2		Y	-0-			-0-						
12		385 N	127	-0-	-258	-0-	127 2		Y	-0-			-0-						
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-			-0-						
02		116 N	74	-0-	-42	-0-	74 2		Y	-0-			-0-						
03		124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-						

RIORDAN, J. L.										WELL #:	1	RRCID ->	018241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2221 - 2255
10	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	144 2		Y	-0-			-0-						
11	DLQ	G-10	114	-0-	114	258	114 2		Y	-0-			-0-						
12		385 N	127	-0-	-258	-0-	127 2		Y	-0-			-0-						
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-			-0-						
02		116 N	74	-0-	-42	-0-	74 2		Y	-0-			-0-						
03		124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-						

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										WELL #:	4	RRCID ->	018199	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2307 - 2354
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			152						
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			152						
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			152						
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			152						
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			152						
03		31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT			152						

DUGGINS, S. H.										WELL #:	1	RRCID ->	018222	COMPL. DATE	10/07/1942	TOTAL DEPTH	2196	PERF.	2134 - 2196
10		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2		N	-0-			-0-						
11		90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2		N	-0-			-0-						
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-						
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-						
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	52 2		N	-0-			-0-						
*03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-						

DUGGINS, S. H.										WELL #:	2	RRCID ->	018223	COMPL. DATE	04/10/1945	TOTAL DEPTH	2202	PERF.	2128 - 2202
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-						
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-						
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-						
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 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-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622												
HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2				N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2				N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2				N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2				N	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49 2				N	-0-			-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2				N	-0-			-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315				
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2				N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2				N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2				N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2				N	-0-			-0-
02	174 N	58	-0-	-116	-0-	58 2				N	-0-			-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2				N	-0-			-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289				
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2				N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2				N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2				N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2				N	-0-			-0-
02	174 N	58	-0-	-116	-0-	58 2				N	-0-			-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2				N	-0-			-0-

STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150				
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2				N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2				N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2				N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2				N	-0-			-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2				N	-0-			-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2				N	-0-			-0-

HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228				
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2				N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2				N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2				N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2				N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2				N	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2				N	-0-			-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202				
10	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2				N	-0-			-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2				N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2				N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2				N	-0-			-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52 2				N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.				188579						
HAYNES, E.S. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 018169	COMPL. DATE 05/14/1948	TOTAL DEPTH 2141	PERF. 2087	- 2141	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2019 - P/A 10/19/19										

HAYNES, E. S. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 073106	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 2294	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES, E.S. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 089893	COMPL. DATE 05/14/1980	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 2099	- 2128	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LINEBERRY, M.J.				WELL #: B 1	RRCID -> 090374	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH 2196	PERF. 2108	- 2139	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
LLOYD, H. J.				WELL #: 2	RRCID -> 018179	COMPL. DATE 03/12/1945	TOTAL DEPTH 2164	PERF. 2115	- 2164	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 4	N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4	N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 4	N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 4	N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		-0-

NABOURS, J. C. MOLLIE				WELL #: 1	RRCID -> 018184	COMPL. DATE 10/04/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2165	- 2225	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4	N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-		-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 4	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4	N	-0-		-0-

RENDELMAN ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 018189	COMPL. DATE 00/00/1935	TOTAL DEPTH 2260	PERF. 2212	- 2260	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880												
RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			-0-

RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323						
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	4			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-

C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275						
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
11	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195						
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145						
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	4			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-

DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179						
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162						
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	4			N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	4			N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880													
LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	4		N	-0-				-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	4		N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	4		N	-0-				-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148					
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177					
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	4		N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	4		N	-0-				-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101					
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-				-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-				-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	4		N	-0-				-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-				-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	-0-	50	4		N	-0-				-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-

STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179					
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	4		N	-0-				-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-				-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271					
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	4		N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	4		N	-0-				-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	4		N	-0-				-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	-0-	50	4		N	-0-				-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	4		N	-0-				-0-

GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A					
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	4		N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	4		N	-0-				-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	-0-	50	4		N	-0-				-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	4		N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880									
NORRIS, H. O.		WELL #:		4	RRCID ->	090776	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	2251	PERF. 2125 - 2144		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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-	

RUSSELL, S.M.		WELL #:		5	RRCID ->	095151	COMPL. DATE	08/19/1981	TOTAL DEPTH	2243	PERF. 2086 - 2134		
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-		-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-		-0-	
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	4		N	-0-		-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-	

WELLS, IRENE		WELL #:		2	RRCID ->	095152	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 2188 - 2237		
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-		-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-		-0-	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	4		N	-0-		-0-	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-		-0-	
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-	

NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #:		4	RRCID ->	101039	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	2346	PERF. 2285 - 2302		
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		33	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		33	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	4	2 9	N	-2		35	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-		35	
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		35	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		35	

EUBANK, CHARLES W.		WELL #:		2	RRCID ->	169241	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321	PERF. 2284 - 2321		
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-	
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-	

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		WELL #:		1	RRCID ->	168665	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	2312	PERF. 2242 - 2252		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP //CONT.// 674803															
MCCARROLL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 187212 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RINGO RIG LLC 712386															
RENDELMAN, E. P. WELL #: 9 RRCID -> 018191 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHIRMACHER WELL #: 1 RRCID -> 018194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NORRIS, H. WELL #: 1 RRCID -> 071680 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A															
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-				-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-

NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A															
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-				-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-				-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-				-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-

JONES-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 162590 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2157 - 2294															
10	14B	DENY	60	-0-	60	620	60	4		N	-0-				-0-
11	14B	DENY	55	-0-	55	675	55	4		N	-0-				-0-
12	14B	DENY	60	-0-	60	735	60	4		N	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	8		N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127														
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245														
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02		58 N	18	-0-	-40	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306														
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02		116 N	108	-0-	-8	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-

DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290														
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02		116 N	108	-0-	-8	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203														
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02		58 N	22	-0-	-36	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

GARRETT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 018167 COMPL. DATE 06/29/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285														
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098													
GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

HOLT, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385													
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	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182													
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211													
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	58 N	29	-0-	-29	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-

KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214													
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-

KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240													
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098									
LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372			
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-

MOORE, E. W.		WELL #: 3		RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296			
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-

MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311			
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-

REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280			
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
02	174 N	141	-0-	-33	-0-	141	2	N	-0-		-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-

RENDLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227			
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-		-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-

STUART, MRS. R.C./COURTNEY WELLS/		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147			
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2	N	-0-		-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098									
WHEELER, BUD			WELL #:		1	RRCID ->	018201	COMPL. DATE	03/28/1946	TOTAL DEPTH	2183	PERF. 2125 - 2183		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-

BAKER, L. L. -B-			WELL #:		1	RRCID ->	018215	COMPL. DATE	09/26/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2238 - 2298		
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11		270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
01		248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-

BAKER, L. L. -B-			WELL #:		2	RRCID ->	018216	COMPL. DATE	04/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2168 - 2238		
10		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11		270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2		N	-0-			-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-

DAY-NORRIS			WELL #:		1	RRCID ->	018219	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2233	PERF. 2157 - 2233		
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-

ESTES, J. A.			WELL #:		1	RRCID ->	018224	COMPL. DATE	06/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2053 - 2073		
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		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-
01		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02		145 N	111	-0-	-34	-0-	111	2		N	-0-			-0-
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

GAY, R. C.			WELL #:		1	RRCID ->	018225	COMPL. DATE	12/31/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2209 - 2268		
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		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-

GOLSTON, ROY D.			WELL #:		1	RRCID ->	018226	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2190 - 2271		
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
HOLT, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	018229	COMPL. DATE	08/23/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2196 - 2275	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-		-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-		-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		-0-
02	203 N	96	-0-	-107	-0-	96	2		N	-0-		-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-

PENNY-DUGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	018237	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	2203	PERF. 2132 - 2202	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2		N	-0-		-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-		-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-

SMITH-HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	018245	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2057 - 2179	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-		-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2		N	-0-		-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-

TAYLOR, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	018248	COMPL. DATE	05/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140 - 2166	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-		-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-		-0-
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173	2		N	-0-		-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-

WALLACE, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	018250	COMPL. DATE	05/29/1952	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2044 - 2125	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-

POWELL, GARLAND -A-		WELL #:		1	RRCID ->	041190	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2366	PERF. N/A	
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-		-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-		-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2		N	-0-		-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-

PITTARD		WELL #:		1	RRCID ->	073329	COMPL. DATE	07/01/1977	TOTAL DEPTH	2686	PERF. N/A	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-		-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		-0-
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
PITTARD		WELL #:		2	RRCID ->	073330	COMPL. DATE	07/21/1977	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290 N	132	-0-	-158	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		1A	RRCID ->	075567	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2576	PERF.	N/A
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		2A	RRCID ->	075568	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KINGSBERRY, C. E. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	087287	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	2337	PERF.	2226 - 2246
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

WHEELER, BUD		WELL #:		2	RRCID ->	091060	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2208 - 2216
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		3	RRCID ->	091731	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2154 - 2162
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAMPBELL, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	091740	COMPL. DATE	01/01/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2181 - 2199
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58 N	19	-0-	-39	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098									
BLANTON, SARA			WELL #:		2	RRCID ->	095550	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	2336	PERF. 2104 - 2130		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-

GOLSTON,ROY D.			WELL #:		5	RRCID ->	096836	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2230 - 2256		
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	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-

SMITH-HOWARD			WELL #:		2	RRCID ->	102805	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2110 - 2151		
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-

MOORE, LELIA J.			WELL #:		4	RRCID ->	114701	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	2342	PERF. 2225 - 2278		
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

ERWIN			WELL #:		2	RRCID ->	114702	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2136 - 2283		
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02		58 N	22	-0-	-36	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

HOLT, J.D.			WELL #:		2	RRCID ->	114704	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2187 - 2254		
10		248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02		203 N	96	-0-	-107	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS			WELL #:		2	RRCID ->	127924	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2082 - 2092		
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02		116 N	104	-0-	-12	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

HOLT, W. F. WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340														
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-

CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236														
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
01		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182														
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
*03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-

CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254														
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RINGO RIG LLC		712386								
HERRING, V.		WELL #: 6		RRCID -> 253406		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177		
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4	N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KING- LANHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098175		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532		
10	14B DENY	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT		-0-
SANTO, S. (MISS)		80961 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
PHILLIPS WATER HAULING, INC.		661642								
BRANNON, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 070946		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3760 - 3764		
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-
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-
SANTO, S.E. (CONGL)		80962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403								
ANDREATTA, J.		WELL #: 2		RRCID -> 229093		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SCATTER (BEND)			81400 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC			014804										
JONES-MARSDEN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 285021			COMPL. DATE 04/30/2018			TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3770 - 3776		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10	3069 X	2457	-0-	-612	-0-	2457	3			N	-0-		-0-
11	2880 X	2227	-0-	-653	-0-	2227	3			N	-0-		-0-
12	2976 X	1896	-0-	-1080	-0-	1896	3			N	-0-		-0-
01	2573 X	1659	-0-	-914	-0-	1659	3			N	-0-		-0-
02	2378 X	1314	-0-	-1064	-0-	1314	3			N	-0-		-0-
03	2449 X	1373	-0-	-1076	-0-	1373	3			N	-0-		-0-

WHEELER			WELL #: 1		RRCID -> 285243			COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786		
10	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3			N	-0-		-0-
11	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9718	3	196	9	N	178	178 1	-0-
12	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	3			N	-0-		-0-
01	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	3			N	-0-		-0-
02	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8406	3	197	9	N	179	179 1	-0-
*03	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	3			N	-0-		-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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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		
10	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226	3			N	-0-		-0-
11	1200 N	701	-0-	-499	-0-	701	3			N	-0-		-0-
12	1240 N	949	-0-	-291	-0-	949	3			N	-0-		-0-
01	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-		-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-		-0-
*03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-		-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		
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-
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-

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		
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	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-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-		-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	184	2	N	-0-		-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-		-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	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		21
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		21

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	
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	Y	-0-		10
11	630 N	452	-0-	-178	-0-	452	2	Y	-0-		10
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-		10
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-		10
02	DLQ G-10	419	-0-	419	419	419	2	Y	-0-		10
03	DLQ G-10	263	-0-	263	682	263	2	Y	-0-		10

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4015 - 4021	
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	Y	-0-		73
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2	Y	-0-		73
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		73
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-		73
02	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	2	Y	-0-		73
03	DLQ G-10	70	-0-	70	146	70	2	Y	-0-	64	9

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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 3960 - 3966	
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
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

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

SEDWICK (CADDO)		82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 3628 - 3638		
REEVES														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22	

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE)		82082 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812		WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 3950 - 3954		
STEPHENS "21"														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	

SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 - 550		
SWENSON														
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-		-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-		-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-		-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-		-0-	
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		-0-	

SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.		319502		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936		
KEMP														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		WELL #: 3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4006 - 4044		
NEWMAN, GRAGG														
10	775 #	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-		48	
11	750 #	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-		48	
12	775 #	521	-0-	-254	-0-	521	2			N	-0-		48	
01	713 #	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-		48	
02	638 #	485	-0-	-153	-0-	485	2			N	-0-		48	
*03	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-		48	

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519 #	1190	-0-	-329	-0-	62 1	1128 3	N	-0-		94
11	1950 #	1514	-0-	-436	-0-	60 1	1441 3	N	12	40 1	66
						13 9					
12	2015 #	1529	-0-	-486	-0-	62 1	1467 3	N	-0-		66
01	2015 #	1040	-0-	-975	-0-	60 1	980 3	N	-0-		66
02	1885 #	1319	-0-	-566	-0-	58 1	1261 3	N	-0-		66
03	1550 #	1244	-0-	-306	-0-	62 1	1143 3	N	35		101
						39 9					

SET RANCH				WELL #: 40	RRCID -> 123188	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4038	- 4048		
10	558 #	258	-0-	-300	-0-	258 3		N	-0-		-0-
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
02	377 #	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-		-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

EAGLE HYDROCARBONS INC. DABNEY				238730	WELL #: 1	RRCID -> 211444	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 4286	PERF. 4143	- 4167	
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		69
11	300 #	278	-0-	-22	-0-	278 3		N	-0-		69
12	310 #	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-		69
01	310 #	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-		69
02	290 #	241	-0-	-49	-0-	241 3		N	-0-		69
03	310 #	214	-0-	-96	-0-	214 3		N	-0-		69

COLEMAN				WELL #: 2	RRCID -> 214908	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4108	- 4132		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP SELL				82343 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
				033523							
				WELL #: 2R	RRCID -> 167598	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 2252	PERF. 1992	- 2092		
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-
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-

XPLORE OPERATING, LLC CHASTAIN, L.B.				946023	WELL #: 1	RRCID -> 133768	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 1962	- 2014	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	165 3	N	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10 1	104 3	N	-0-		-0-
12	186 N	46	-0-	-140	-0-	4 1	42 3	N	-0-		-0-
01	186 N	47	-0-	-139	-0-	5 1	42 3	N	-0-		-0-
02	116 N	44	-0-	-72	-0-	4 1	40 3	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD NE(MISS)			82518 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.			453142											
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21			WELL #:	1	RRCID ->	055910	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4435 - 4500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		675 R	675	-0-	-0-	-0-	675 2			N	-0-	-0-		
11		577 R	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-	-0-		
12		434 #	432	-0-	-2	-0-	432 2			N	-0-	-0-		
01		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 2			N	-0-	-0-		
*02		482 R	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-	-0-		
03		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	-0-		

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)			WELL #:	9	RRCID ->	131323	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4400 - 4430		
10		2048 R	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2			N	-0-	-0-		
11		1975 R	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2			N	-0-	-0-		
12		2037 R	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2			N	-0-	-0-		
01		2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2			N	-0-	-0-		
*02		1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2			N	-0-	-0-		
03		1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT	-0-		

MARTIN PETROLEUM CORP.			530880											
WALKER-BUCKLER 379			WELL #:	1	RRCID ->	107408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3937 - 4568		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

BUCKLER, WALKER 523			WELL #:	3	RRCID ->	218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF.	4403 - 4596		
10		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-	-0-		
11		240 #	199	-0-	-41	-0-	199 3			N	-0-	-0-		
12		248 #	148	-0-	-100	-0-	148 3			N	-0-	-0-		
01		279 #	38	-0-	-241	-0-	38 3			N	-0-	-0-		
02		261 #	32	-0-	-229	-0-	32 3			N	-0-	-0-		
03		279 #	10	-0-	-269	-0-	10 3			N	-0-	-0-		

RJD ENERGY, LLC			714310											
WALKER ESTATE			WELL #:	1 L	RRCID ->	056984	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4380 - 4528		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-		

WALKER-ESTATE 'A'			WELL #:	2	RRCID ->	105916	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4342 - 4497		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 RJD ENERGY, LLC //CONT.// 714310
 WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435

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

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

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-
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-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
 WERR BULLOCK WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JNS PRODUCTION, LLC 433134
 HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
 MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082

10	930 #	631	-0-	-299	-0-	631	2	N	-0-			175
11	840 #	711	-0-	-129	-0-	711	2	N	-0-			175
12	868 #	747	-0-	-121	-0-	747	2	N	-0-			175
01	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			175
02	696 #	590	-0-	-106	-0-	584	2	6 9 N	5			180
03	744 #	637	-0-	-107	-0-	618	2	19 9 N	17			197

PETEX 659782
 BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724

10	1116 #	997	-0-	-119	-0-	997	2	N	-0-			61
11	960 #	904	-0-	-56	-0-	904	2	N	-0-			61
12	992 #	851	-0-	-141	-0-	851	2	N	-0-			61
01	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			61
02	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			61
*03	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			61

SHACKELFORD COUNTY REGULAR													//CONT.//		82522 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX													//CONT.//		659782									
ROYALL													WELL #:		1		RRCID -> 143856		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 3724 - 3729	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97							

STASNEY WELL SERVICE, LLC													816067								CNTY: SHACKELFORD			
COOK RANCH													WELL #:		B301		RRCID -> 178615		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 5205		PERF. 1704 - 1718	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC													822615								CNTY: SHACKELFORD			
BROOKS, LUCION													WELL #:		1		RRCID -> 165383		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3392 - 3396	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)													82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
APEXCO, INC.													027480											
BROOKS													WELL #:		1		RRCID -> 112081		COMPL. DATE 06/11/1984		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3636 - 3642	
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-							
01		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-							

GARRETT													WELL #:		3		RRCID -> 198658		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1915 - 1927	
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-							
01		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-							

GARRETT													WELL #:		4		RRCID -> 213609		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1914 - 1924	
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-							
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-							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD										
ARCHER PETROLEUM 028882										
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	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	87
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	87
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	87
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	87

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979										
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90 1 26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 26
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 26
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 26

BACON ENERGY 042398										
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT -0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT -0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT -0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT -0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT -0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT -0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851													
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841													
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			40
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			40
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-	40 1		-0-
*03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682													
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CDJ OIL CO. 140598													
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500													
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098													
10		310 N	241	-0-	-69	-0-	241 3		N	-0-			29
11		270 N	197	-0-	-73	-0-	197 3		N	-0-			29
12		248 N	168	-0-	-80	-0-	168 3		N	-0-			29
01		248 N	180	-0-	-68	-0-	180 3		N	-0-			29
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			29
*03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			29

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			81
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082															
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035															
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	N	2			157
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1			158
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1			159
01		372 N	284	-0-	-88	-0-	283	2	1	9	N	1			160
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			160
03		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-			160

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064															
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
*03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-

GORDON B SERVICES LLC 316115															
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766															
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			55
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			55
12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	5	5	50
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-	5	5	45
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-	5	5	40
*03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-	5	5	35

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978															
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
11		240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-			-0-
12		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-			-0-
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-			-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
03		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			-0-

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955															
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
*03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861																	
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104																	
PITTMAN GROUP WELL #: 412104 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013																	

JNS PRODUCTION, LLC 433134																	
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JTC ROYALTIES LLC 448054																	
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142																	
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905																	
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-
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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142												
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
03		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT

GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350												
10		620 N	600	-0-	-20	-0-	599	2	1	9	N	78
11		600 N	578	-0-	-22	-0-	577	2	1	9	N	79
12		620 N	595	-0-	-25	-0-	594	2	1	9	N	80
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-
02		551 N	526	-0-	-25	-0-	526	2			N	-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670												
MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

M & K OPERATING LLC 518499												
NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499															
NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411															
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12	868	N	135	-0-	-733	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486															
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537															
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			4
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			4
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			4
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-			4
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			4
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			4

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484															
10	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-			180
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	964	2	28	9	N	-0-			205
12	1023	N	915	-0-	-108	-0-	911	2	4	9	N	-0-			209
01	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-			209
02	957	N	802	-0-	-155	-0-	802	2			N	-0-	167	1	42
03	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-			42

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486												
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-	106
11	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-	106
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-	106
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	106
02	319 N	241	-0-	-78	-0-	241	2			N	-0-	106
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-	106

OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579												
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905												
10	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-
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-

P. I. D. DRILLING INC 631265												
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PETEX 659782												
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898												
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-	-0-
11	1050 N	817	-0-	-233	-0-	817	2			N	-0-	-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-	-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-	-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-	-0-
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-	-0-

PETRO-STARR 660161												
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108												
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													
QUEST EMG, INC.													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAYMOND'S WELL SERVICE, INC.													
KEEFER													
WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROYAL TEXAN ENERGY CO.													
CHANEY													
WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470													
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LANE, M.													
WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962													
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT	-0-

LANE, M.													
WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A													
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-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.													
SMITH													
WELL #: 767534 RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974													
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
 MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206

10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	163	2	Y	94	142	1			132
							103	9									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	120	2	Y	145	148	1			129
							160	9									
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	Y	148	142	1			135
							163	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	Y	109	143	1			101
							120	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	160	2	Y	138	134	1			105
							152	9									
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	177	2	Y	155					260
							171	9									

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
 STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAR PRODUCTION, INC. 815108
 SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324

10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	580	N	508	-0-	-72	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	620	N	23	-0-	-597	-0-	23	3			N	-0-					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651																
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757																
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-
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-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545																
HUDSON(SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469																
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459																
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760																
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-
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-

VAN OPERATING, LTD. 881442																
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD								
WHITT OIL & GAS, INC.													921150											
LEDBETTER, MORRIS E.													WELL #:	1	RRCID ->	108925	COMPL. DATE	01/01/1984	TOTAL DEPTH	851	PERF.	796	-	799
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
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-										
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-										

CARTER ESTATE													WELL #:	4	RRCID ->	132094	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	2570	-	2600
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-										
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-										

ELLIOTT													WELL #:	1050	RRCID ->	166336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	2347	-	2350
10		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2		N	-0-			-0-										
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-										
12		1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	2		N	-0-			-0-										
01		1023 N	998	-0-	-25	-0-	998	2		N	-0-			-0-										
02		957 N	904	-0-	-53	-0-	904	2		N	-0-			-0-										
*03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										

SHARPE (ATOKA)													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
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-										
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-										
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-										
*01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		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-										

MURRELL													WELL #:	2	RRCID ->	123665	COMPL. DATE	12/30/1986	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3682	-	3792
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-										
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-										
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-										
*01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		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-										

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579									
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			17
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			17
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			17
*01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			17
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

ROLLO RESOURCES, LLC				726791					CNTY: COMANCHE				
WOODY		WELL #:		1	RRCID ->	102857	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3250 - 3256	
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-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS)				83456 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
S2 OIL, LLC				743227									
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	113365	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2766 - 2779	
10	14B	DENY	212	-0-	212	5603	212	3	Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	211	-0-	211	5814	211	3	Y	-0-			-0-
12	6033	X	219	-0-	-5814	-0-	219	3	Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	243	-0-	243	243	243	3	Y	-0-			-0-
02	411	N	168	-0-	-243	-0-	168	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2731 - 2756	
10	14B	DENY	212	-0-	212	5603	212	3	Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	211	-0-	211	5814	211	3	Y	-0-			-0-
12	6033	X	219	-0-	-5814	-0-	219	3	Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	243	-0-	243	243	243	3	Y	-0-			-0-
02	411	N	168	-0-	-243	-0-	168	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-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	
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2111 - 2160	
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2	N	-0-			-0-
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2	N	-0-			-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
02	145	N	66	-0-	-79	-0-	66	2	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-	-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2		N	-0-	-0-
12	310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2		N	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	-0-
02	261 N	169	-0-	-92	-0-	169	2		N	-0-	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-

WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #:		1	RRCID ->	018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2170 - 2205
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-

REED, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF. 2106 - 2126
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-	-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-	-0-
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2		N	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				N	NO RPT	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
11	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	2		N	-0-	78
12	12 R	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-	78
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	78
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-	78
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	78

SIKES (CADD0)		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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-	-0-
11	990 N	648	-0-	-342	-0-	648	2		N	-0-	-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-	-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-	-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-	-0-
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	740	-0-	-4	-0-	740 2		N	-0-			34
11	750 N	603	-0-	-147	-0-	603 2		N	-0-			34
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			34
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			34
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			34
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			34

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAIN, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 150578		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767				
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728		RRCID -> 018324		COMPL. DATE 03/23/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660				
POTOMAC GREENWOOD		WELL #: 1BH										
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-	-0-	-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
02		203 N	187	-0-	-16	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID -> 018319		COMPL. DATE 03/09/1921		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726				
GREENWOOD, M. F.		WELL #: 3BH										
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-

FURRY PRODUCING COMPANY		291650		RRCID -> 018325		COMPL. DATE 06/13/1960		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 2891				
PARKER, C. T., SR., ET AL		WELL #: 1										
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-	-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	-0-	-0-
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT		-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018326		COMPL. DATE 06/26/1960		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952				
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-
12		279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT		-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.// 291650															
DUNN, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 108217		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2			N	-0-					-0-	
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2			N	-0-					-0-	
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2			N	-0-					-0-	
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2			N	-0-					-0-	
02		1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT					-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									
10		5 R	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

WHITESIDE, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649									
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-					-0-	
11		60 N	38	-0-	-22	-0-				N	-0-					-0-	
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-					-0-	
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-					-0-	
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710									
10		12 R	-0-	-0-	-12	-0-				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-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

J. R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

DAVIDSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824									
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-					-0-	
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2			N	-0-					-0-	
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-					-0-	
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-					-0-	
02		145 N	141	-0-	-4	-0-	141 2			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649												
WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622												
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706												
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT	-0-

MISSION ENERGY INC. 570410												
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980												
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-	-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-	-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988												
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761												
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-	-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	-0-
02	493 N	467	-0-	-26	-0-	467	2			N	-0-	-0-
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-	-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630												
10	1338 N	-0-	-0-	-1338	-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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657																
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828																
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE OIL AND GAS 581275 WASHBURN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 032872 COMPL. DATE 04/02/1964 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765																
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
*02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

TORCH OPERATING LLC 862620 CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825																
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	436	2	N	-0-				-0-
11		450 N	410	-0-	-40	-0-	38	1	372	2	N	-0-				-0-
12		496 N	443	-0-	-53	-0-	43	1	400	2	N	-0-				-0-
01		465 N	401	-0-	-64	-0-	41	1	360	2	N	-0-				-0-
02		406 N	355	-0-	-51	-0-	33	1	322	2	N	-0-				-0-
03		434 N	404	-0-	-30	-0-	36	1	368	2	N	-0-				-0-

DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842																
10		651 N	625	-0-	-26	-0-	51	1	574	2	N	-0-				-0-
11		630 N	617	-0-	-13	-0-	57	1	560	2	N	-0-				-0-
12		651 N	642	-0-	-9	-0-	62	1	580	2	N	-0-				-0-
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	64	1	565	2	N	-0-				-0-
02		609 N	597	-0-	-12	-0-	55	1	542	2	N	-0-				-0-
03		651 N	621	-0-	-30	-0-	55	1	566	2	N	-0-				-0-

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765																
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-				-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-				-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-				-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-				-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-				-0-
*03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-				-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
 POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	2	N	-0-		63
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	20	1	200	2	N	-0-		63
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	22	1	205	2	N	-0-		63
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	2	N	-0-		63
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	N	-0-		63
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	N	-0-		63

POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 2823

10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		43
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		43
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		43

POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 2842

10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	2	N	-0-		47
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	2	N	-0-		47
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	41	1	388	2	N	-0-		47
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	43	1	384	2	N	-0-		47
02	406 N	395	-0-	-11	-0-	36	1	359	2	N	-0-		47
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	N	-0-		47

WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800

10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-		28
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	N	-0-		28
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	2	N	-0-		28
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	N	-0-		28
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	18	1	182	2	N	-0-		28
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	20	1	207	2	N	-0-		28

3 S PRODUCTION, INC. 953796
MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764

10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-		-0-
11	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-		-0-
12	713 N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-		-0-
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-		-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-		-0-
03	651 N	413	-0-	-238	-0-	413	3			N	-0-		-0-

TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792

10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-		-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-		-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-		-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-		-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-		-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-		-0-

SITTERLE (3800) 83795 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

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

10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINTAIL PIPE, LLC 665752
 ASHLEY WELL #: 1 RRCID -> 270473 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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-

SMALLEY (MISS CHAPPEL) 84208 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 FTC CONSULTING, LLC 288423
 RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 152773 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227

10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNAVE (OVERALL)		84413 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
ROCKWOOD RESOURCES INC		723524													
ALLEN HEIRS		WELL #:		RRCID -> 111633		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013															

SNEED (STRAWN)		84430 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
J-TEC OPERATING, LLC		427739													
SNEED, CLYDE		WELL #:		RRCID -> 122979		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		042398													
TEXFEL-BECK		WELL #:		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
TEXFEL-MONROE		2													
		WELL #:		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
GERMANY "B"		2													
		WELL #:		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760							
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-				-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-				-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-				-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
HARRELL, M.		WELL #:		RRCID -> 111220	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3714	- 3724			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					63	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					63	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					63	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					63	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					63	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					63	
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998											

HARRELL, M. "B"		WELL #:		RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	- 3830			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013											

BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID -> 123190	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 3919	PERF. 2412	- 3424		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		8	RRCID -> 112548	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 3863	PERF. 3754	- 3766
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

PARDUE-HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 112549	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3868	- 3878		
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3				-0-	
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	15 3				-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

LIVINGSTONE		WELL #:		1	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	- 3734		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964							
LIVINGSTONE		WELL #:		2	RRCID ->	123787	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	3916	PERF. 3736 - 3746
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF. 3710 - 3720
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-		-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-
01	341 N	179	-0-	-162	-0-	179 3		N	-0-		-0-
02	319 N	127	-0-	-192	-0-	127 3		N	-0-		-0-
03	341 N	163	-0-	-178	-0-	163 3		N	-0-		-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3758 - 3767
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-		-0-
01	527 N	308	-0-	-219	-0-	308 3		N	-0-		-0-
02	493 N	221	-0-	-272	-0-	221 3		N	-0-		-0-
03	527 N	247	-0-	-280	-0-	247 3		N	-0-		-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

SNOW (STRAWN)		84447 848		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
SNOW-MILLER		WELL #:			RRCID ->	109969	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	3824	PERF. 1656 - 1662
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
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015											

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-

SNOW (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		84447 849	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
SNOW-BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	2066 - 2068
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-

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
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-
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-

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
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			186
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			186
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			186
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			186
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			186
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			186

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84927 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COMANCHE							
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
12		3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-				N	NO RPT			-0-
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 DELQ PR		NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLCOMB				WELL #:	1	RRCID ->	078701	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2704 - 2777	
10		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2			N	-0-			-0-
11		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2			N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2			N	-0-			-0-
*02		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03 DELQ PR		NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARSON, WILLIS				WELL #:	5	RRCID ->	096463	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2713 - 2723	
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
12		3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
02		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03 DELQ PR		NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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	
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-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANKY				WELL #:	5	RRCID ->	197275	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	2000 - 2006	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3			N	-0-			-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			N	-0-			-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-			-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			-0-
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			-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	
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			68
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-			68
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			68
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			68
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-			68
*03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			68

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 2		N	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525

10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-			-0-
02	174 N	151	-0-	-23	-0-	151 2		N	-0-			-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404

10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (CADD0) 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

10	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3		N	-0-			108
11	242 N	242	-0-	-0 B	-0-	242 3		N	-0-			108
12	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3		N	-0-			108
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3		N	-0-			108
02	232 N	219	-0-	-13 B	-0-	219 3		N	-0-			108
03	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3		N	-0-			108

OXXN 630579
 COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

10	91 N	91	-0-	-0 B	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0 B	-0-	271 2		Y	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0 B	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
*01	267 N	267	-0-	-0 B	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144

10	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3 2		N	-0-			19
11	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2		N	-0-			19
12	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2		N	-0-			19
*01	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2		N	-0-			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			19

SPRINGTOWN (5500)												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY												
MATHIS GAS UNIT												
WELL #: 1 C RRCID -> 091768 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
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

HUTCHESON												
WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (COMYN)												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY												
MATHIS GAS UNIT												
WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)												
OXXN												
HAYGOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 082736 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318												
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	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-

SPURGIN (CONGL)												
VAN OPERATING, LTD.												
SMITH, W. R.												
WELL #: 3 RRCID -> 187429 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3946 - 3976												
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			70
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			70
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			70
01	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3	Y	-0-			70
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70

STEPHENS COUNTY REGULAR												
BARGSLEY, COY												
BARGSLEY, COY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550												
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-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
BASA RESOURCES, INC.				053974								
PARKS, J.W. "A" NCT-1				WELL #: 65	RRCID -> 281784	COMPL. DATE 08/25/2016	TOTAL DEPTH 2432	PERF. 2036	- 2066			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 #	260	-0-	-81	-0-	7 1	245 2	N	7			260
11	330 #	223	-0-	-107	-0-	8 9		N	1			261
12	341 #	225	-0-	-116	-0-	222 2	211 2	N	8			269
01	310 #	216	-0-	-94	-0-	5 1		N				269
02	261 #	165	-0-	-96	-0-	9 9	201 2	N	-0-			270
03	248 #	156	-0-	-92	-0-	15 1	1 9	N	1			270
						164 2		N	-0-			
						156 2		N				

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563			CNTY: STEPHENS					
MCWHORTER, V.H.				WELL #: 1	RRCID -> 044335	COMPL. DATE 12/11/1961	TOTAL DEPTH 1953	PERF. 1650	- 1680			
10	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	13 #	10	-0-	-3	-0-	10 2		N	-0-			-0-
12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
01	13 #	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	12 #	4	-0-	-8	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-

HERRINGTON "A"				WELL #: 1 A	RRCID -> 116921	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3822	- 3876			
10	248 #	203	-0-	-45	-0-	203 2		N	-0-			26
11	210 #	193	-0-	-17	-0-	193 2		N	-0-			26
12	217 #	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-			26
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-			26
02	203 #	182	-0-	-21	-0-	182 2		N	-0-			26
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-			26

PIERCE				WELL #: 1	RRCID -> 123312	COMPL. DATE 03/25/1983	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 4061	- 4065			
10	279 #	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-			64
11	270 #	203	-0-	-67	-0-	203 2		N	-0-			64
12	279 #	260	-0-	-19	-0-	260 2		N	-0-			64
01	279 #	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-			64
02	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			64
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	214 2		N	-0-			64

PRITCHARD				WELL #: 2	RRCID -> 123313	COMPL. DATE 06/30/1983	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3549	- 4072			
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129 2		Y	-0-			35
11	150 #	108	-0-	-42	-0-	108 2		Y	-0-			35
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	139 2		Y	-0-			35
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	140 2		Y	-0-			35
02	145 #	140	-0-	-5	-0-	140 2		Y	-0-			35
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2		Y	-0-			35

PRITCHARD				WELL #: 3	RRCID -> 123314	COMPL. DATE 03/09/1983	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3538	- 4069			
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			30
11	120 #	103	-0-	-17	-0-	103 2		Y	-0-			30
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			30
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			30
02	145 #	133	-0-	-12	-0-	133 2		Y	-0-			30
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	109 2		Y	-0-			30

STEPHENS COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
WILLIAMSON												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 088563												
WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
10		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		-0-
11		60 #	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-		-0-
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
02		58 #	50	-0-	-8	-0-	50 2		N	-0-		-0-
03		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-		-0-

BILBY												
WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827												
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
12		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
02		29 #	24	-0-	-5	-0-	24 2		N	-0-		-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-

TERRELL, J.C.												
WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431												
10		7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
11		7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
12		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
01		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
02		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON												
WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517												
10		3 #	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
02		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

S & E REAL ESTATE CORP.												
WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON, ROBERT												
WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458												
10		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
11		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
02		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLASCOCK, GEORGE												
WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794												
10		93 #	47	-0-	-46	-0-	38 2	9 9	N	8		139
11		90 #	65	-0-	-25	-0-	56 2	9 9	N	8		147
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	70 2	9 9	N	8		155
01		93 #	79	-0-	-14	-0-	68 2	11 9	N	10		165
02		67 R	67	-0-	-0-	-0-	36 2	31 9	N	28	174 1	19
03		93 #	46	-0-	-47	-0-	37 2	9 9	N	8		27

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS		
BRICO OIL, INC.				091040								
ELLIS-ROBBINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	111238	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3181 - 3170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
11		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-
12		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
01		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
*02		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
*03		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-

BURTON SERVICES, INC.				112251								
STELLE		WELL #:		1	RRCID ->	115339	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3948 - 3958
10		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		-0-
11		430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-
12		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-
01		430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-
02		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-
*03		430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-

HERRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	1924 - 1932
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-
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-

NOLEN		WELL #:		1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3560 - 3620
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-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CC OIL & GAS		WELL #:		1	RRCID ->	140617	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941
MORGAN				1								
10		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
11		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-		-0-
12		62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-		-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		58 #	43	-0-	-15	-0-	43	3	N	-0-		-0-
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930 - 1940
POWELL ESTATE				1A								
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-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														208171										
JOHNSON													WELL #:	1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298	-	3374
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
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-									
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-									
DELTA OIL & GAS LTD.													213703											
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-													WELL #:	1	RRCID ->	141409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	3762	-	3782
10	155 #		100	-0-	-55	-0-	97	3	3	9	N	3			26									
11	150 #		117	-0-	-33	-0-	108	3	9	9	N	8			34									
12	155 #		129	-0-	-26	-0-	120	3	9	9	N	8			42									
01	155 #		94	-0-	-61	-0-	87	3	7	9	N	6			48									
02	145 #		89	-0-	-56	-0-	81	3	8	9	N	7			55									
03	124 #		62	-0-	-62	-0-	55	3	7	9	N	6			61									
ROGERS, R.M. ESTATE "G"													WELL #:	2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3730	-	3750
10	806 #		687	-0-	-119	-0-	687	3			N	-0-			-0-									
11	780 #		619	-0-	-161	-0-	619	3			N	-0-			-0-									
12	806 #		707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-			-0-									
01	775 #		649	-0-	-126	-0-	649	3			N	-0-			-0-									
02	725 #		577	-0-	-148	-0-	577	3			N	-0-			-0-									
03	713 #		614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-			-0-									
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
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
HILL, JIMMY R.													WELL #:	2 U	RRCID ->	169038	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	N/A		
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-									
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-									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.													239726											
EPPEY JENNINGS													WELL #:	2 L	RRCID ->	106123	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3455	-	3473
10	969 R		969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-									
11	848 R		848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-									
12	930 #		725	-0-	-205	-0-	725	2			N	-0-			-0-									
01	930 #		752	-0-	-178	-0-	752	2			N	-0-			-0-									
02	870 #		720	-0-	-150	-0-	720	2			N	-0-			-0-									
03	930 #		773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-			-0-									

STEPHENS COUNTY REGULAR												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
JENNINGS "A"												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 239726												
WELL #: 1 RRCID -> 282980 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-

GRAMMER												
WELL #: 5 RRCID -> 286266 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2124 - 2142												
*10	62 #	22	-0-	-40	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	60 #	14	-0-	-46	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	62 #	14	-0-	-48	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	93 #	12	-0-	-81	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	87 #	12	-0-	-75	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	93 #	14	-0-	-79	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	-0-

GRAMMER												
WELL #: 1 RRCID -> 286323 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2762 - 2804												
10	21 R	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	24	13	13	2	Y	-0-	-0-	-0-

FOAG, INC.												
GOFORTH, W.H.												
WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799												
10	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 #	307	-0-	-263	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-	-0-
12	589 #	202	-0-	-387	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-
01	589 #	212	-0-	-377	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
02	551 #	194	-0-	-357	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-
03	589 #	347	-0-	-242	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-

GOFORTH, W.H.												
WELL #: 2 RRCID -> 115829 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804												
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-
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-

LANGFORD, P.C.												
WELL #: 1 RRCID -> 128931 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 2077 PERF. 2033 - 2037												
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 #	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
FOAG, INC.		//CONT.//		274964										
LANGFORD, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	3973 - 3990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11	120 #	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-			-0-
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
*03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-

HART, H. W.		WELL #:			RRCID ->	247991	COMPL. DATE	07/25/1963	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	2702 - 2810		
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
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
RECLASSIFIED TO OIL														
05/19/2015														

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT		WELL #:		424940	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442		
FRANKS, THOMAS B				1										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRON HORSE OIL & GAS, INC.		WELL #:		426407	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A		
SWENSON, CLARA J.				1										
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
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

ITX CORPORATION		WELL #:		427179	RRCID ->	181952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	N/A		
VEALE, A. S. -C-				7										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		WELL #:		430677	RRCID ->	183007	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4014 - 4018		
MOK				1										
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
02	87 #	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
KEATING ENERGY, INC.				453142										
HARRIS, MAGGIE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	141242	COMPL. DATE	02/25/1959	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3783 - 3788		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGELLAN RESOURCES				521353										
FAMBRO, J. M. -H-		WELL #:		1	RRCID ->	141414	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1837 - 1849		
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
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

PARKS, RHONE INC.				641520										
HARRIS, ROY L.		WELL #:		1	RRCID ->	277132	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	2126 - 2146		
10	527	#	501	-0-	-26	-0-	501	2		N	-0-			-0-
11	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
12	527	#	501	-0-	-26	-0-	501	2		N	-0-			-0-
01	527	#	420	-0-	-107	-0-	420	2		N	-0-			-0-
02	493	#	410	-0-	-83	-0-	410	2		N	-0-			-0-
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX				659782										
VEALE, A. S.		WELL #:		1	RRCID ->	042658	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	N/A		
10	930	#	694	-0-	-236	-0-	693	2	1	9	N	1		24
11	900	#	525	-0-	-375	-0-	525	2			N	-0-		24
12	868	#	763	-0-	-105	-0-	759	2	4	9	N	4		28
01	744	#	270	-0-	-474	-0-	268	2	2	9	N	2		30
02	696	#	534	-0-	-162	-0-	523	2	11	9	N	10		40
03	682	#	592	-0-	-90	-0-	588	2	4	9	N	4		44

SIKES FF		WELL #:		1 A	RRCID ->	109287	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1957 - 1965		
10	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
11	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	68	-0-	68	68	68	2		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	89	-0-	89	158	89	2		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	102	-0-	102	260	102	2		N	-0-			-0-

SIKES FF		WELL #:		2 A	RRCID ->	109721	COMPL. DATE	01/29/1984	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1949 - 1955		
10	23	R	-0-	-0-	-23	-0-				N	-0-			-0-
11	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
02	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
*03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS	
PETEX										//CONT.// 659782							
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

FAMBRO C										WELL #: 1		RRCID -> 159688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 2143	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

FAMBROUGH, W.										WELL #: 8		RRCID -> 172019		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118	
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-		
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-		

FAMBROUGH, W.										WELL #: 4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118	
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-		
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-		

BROWER, R. E.										WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164	
10		62 #	35	-0-	-27	-0-		27	2	8	9	N	7		17		
11		60 #	45	-0-	-15	-0-		36	2	9	9	N	8		25		
12		62 #	27	-0-	-35	-0-		17	2	10	9	N	9		34		
01		62 #	36	-0-	-26	-0-		27	2	9	9	N	8		42		
02		58 #	36	-0-	-22	-0-		30	2	6	9	N	5		47		
03		62 #	42	-0-	-20	-0-		31	2	11	9	N	10		57		

HUNTER, L.										WELL #: 3		RRCID -> 196772		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223	
10		133 R	133	-0-	-0-	-0-		90	2	43	9	Y	39		129		
11		142 R	142	-0-	-0-	-0-		89	2	53	9	Y	48		177		
12		112 R	112	-0-	-0-	-0-		95	2	17	9	Y	15	162 1	30		
01		124 #	118	-0-	-6	-0-		95	2	23	9	Y	21		51		
02		DLQ G-10	114	-0-	114	114		91	2	23	9	Y	21		72		
03		DLQ G-10	131	-0-	131	245		91	2	40	9	Y	36		108		

CRIDER										WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.//		659782											
HALL '8' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2468 - 2734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
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

FORD, ED "A"		WELL #:		3	RRCID ->	282547	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	3177 - 3188			
10	2074 R	2074	-0-	-0-	-0-	2072	2	2	9	N	2	23	1		4
11	1972 R	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	N	5				9
12	1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1930	2	6	9	N	5				14
01	1905 R	1905	-0-	-0-	-0-	1899	2	6	9	N	5				19
02	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1715	2	6	9	N	5	12	1		12
*03	1830 R	1830	-0-	-0-	-0-	1826	2	4	9	N	4				16

ED FORD 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	284098	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4096 - 4114			
10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	N	8	90	1		11
11	515 R	515	-0-	-0-	-0-	492	2	23	9	N	21				32
12	506 R	506	-0-	-0-	-0-	482	2	24	9	N	22				54
01	496 #	495	-0-	-1	-0-	475	2	20	9	N	18				72
02	464 #	451	-0-	-13	-0-	429	2	22	9	N	20	50	1		42
03	496 #	471	-0-	-25	-0-	456	2	15	9	N	14				56

SCOTT		WELL #:		3	RRCID ->	286190	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4030 - 4038			
10	0 W	144	-0-	144	-0-	2653	144	2		N	-0-				-0-
11	0 W	133	-0-	133	-0-	2786	133	2		N	-0-				-0-
12	0 W	121	-0-	121	-0-	2907	121	2		N	-0-				-0-
01	0 W	123	-0-	123	-0-	3030	123	2		N	-0-				-0-
02	0 W	125	-0-	125	-0-	3155	125	2		N	-0-				-0-
03	0 W	114	-0-	114	-0-	3269	114	2		N	-0-				-0-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.		WELL #:		L 2	RRCID ->	280686	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4036 - 4138			
10	1209 #	1017	-0-	-192	-0-	1017	2			N	-0-				82
11	1170 #	1059	-0-	-111	-0-	1059	2			N	-0-				82
12	1116 #	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-				82
01	1023 #	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-				82
02	1015 #	941	-0-	-74	-0-	941	2			N	-0-				82
03	1085 #	877	-0-	-208	-0-	877	2			N	-0-				82

SPEER		WELL #:		L 10	RRCID ->	280864	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4168 - 4206			
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-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
SPEER //CONT.// 688706												
WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC												
LAKE SAND UNIT 695232												
WELL #: W 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654												
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-		100	2	Y	-0-	6
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-		100	2	Y	-0-	6
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-		100	2	Y	-0-	6
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-		100	2	Y	-0-	6
*02	97	R	97	-0-	-0-	-0-		97	2	Y	-0-	6
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT	6

LAKE SAND UNIT												
WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629												
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-		100	2	Y	-0-	8
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-		100	2	Y	-0-	8
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-		100	2	Y	-0-	8
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-		93	2	Y	-0-	8
*02	100	R	100	-0-	-0-	-0-		100	2	Y	-0-	8
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT	8

RED GAP OIL & GAS LLC												
LINK "76" 697026												
WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814												
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
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
RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013												

RIPTIDE ENERGY LLC												
WILLARDS WISH 712946												
WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.												
BLACK RANCH 735231												
WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937												
10	682	#	646	-0-	-36	-0-		591	2	55	9	35
11	660	#	599	-0-	-61	-0-		542	2	57	9	87
12	682	#	508	-0-	-174	-0-		440	2	68	9	149
01	651	#	562	-0-	-89	-0-		529	2	33	9	179
02	609	#	589	-0-	-20	-0-		558	2	31	9	37
03	651	#	611	-0-	-40	-0-		559	2	52	9	84

STEPHENS COUNTY REGULAR SAFARI RESOURCES, LLC FAMBRO, J.M.		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
				743194											
				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	62 #	46	-0-	-16	-0-		46	2			N	-0-			-0-
11	60 #	48	-0-	-12	-0-		48	2			N	-0-			-0-
12	62 #	43	-0-	-19	-0-		43	2			N	-0-			-0-
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-			-0-
02	58 #	35	-0-	-23	-0-		35	2			N	-0-			-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-

SBS OIL COMPANY FAMBRO-VICK				749870											
				WELL #:	2	RRCID ->	252147	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3754	PERF.	1818 - 1872		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. HINSON, ED				786408											
				WELL #:	12	RRCID ->	146315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	4162 - 4216		
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-
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-

JOHNSON, M. R.				WELL #:	13	RRCID ->	169034	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A		
10	124 #	117	-0-	-7	-0-		117	3			N	-0-			-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-		112	3			N	-0-			-0-
12	124 #	113	-0-	-11	-0-		113	3			N	-0-			-0-
01	124 #	115	-0-	-9	-0-		115	3			N	-0-			-0-
02	116 #	99	-0-	-17	-0-		99	3			N	-0-			-0-
03	124 #	95	-0-	-29	-0-		95	3			N	-0-			-0-

SQUYRES OIL CO., INC. GARDENHIRE, W. J.				810818											
				WELL #:	6	RRCID ->	053459	COMPL. DATE	39/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2100 - 2200		
10	155 #	140	-0-	-15	-0-		140	3			N	-0-			-0-
11	150 #	147	-0-	-3	-0-		147	3			N	-0-			-0-
12	155 #	152	-0-	-3	-0-		152	3			N	-0-			-0-
01	166 R	166	-0-	-0-	-0-		166	3			N	-0-			-0-
02	145 #	116	-0-	-29	-0-		116	3			N	-0-			-0-
03	155 #	109	-0-	-46	-0-		109	3			N	-0-			-0-

GANT				WELL #:	1	RRCID ->	121351	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF.	2102 - 2109		
10	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3			N	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-		21	3			N	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3			N	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-		22	3			N	-0-			-0-
02	29 #	17	-0-	-12	-0-		17	3			N	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.// 810818												
BRUCE, M.C.		WELL #: 2		RRCID -> 122612		COMPL. DATE 12/17/1923		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 2003 - 2103				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3				N	-0-			-0-
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3				N	-0-			-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3				N	-0-			-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3				N	-0-			-0-
*02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3				N	-0-			-0-
*03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3				N	-0-			-0-

BRUCE, M.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122620		COMPL. DATE 05/08/1952		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2025 - 2043				
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3				N	-0-			-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3				N	-0-			-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3				N	-0-			-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3				N	-0-			-0-
*02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3				N	-0-			-0-
*03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3				N	-0-			-0-

PRATT, D.C.		WELL #: 13		RRCID -> 122622		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 2045		PERF. 2004 - 2012				
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3				N	-0-			-0-
11	150 #	149	-0-	-1	-0-	149 3				N	-0-			-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134 3				N	-0-			-0-
01	155 #	128	-0-	-27	-0-	128 3				N	-0-			-0-
02	145 #	140	-0-	-5	-0-	140 3				N	-0-			-0-
03	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3				N	-0-			-0-

WALKER, NANNIE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 122623		COMPL. DATE 11/21/1949		TOTAL DEPTH 2118		PERF. 2029 - 2118				
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3				N	-0-			-0-
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3				N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3				N	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3				N	-0-			-0-
02	29 #	19	-0-	-10	-0-	19 3				N	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3				N	-0-			-0-

HARMON, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 122627		COMPL. DATE 05/12/1921		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 2015 - 2075				
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3				N	-0-			-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-			-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-			-0-
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-

HARMON, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 122628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 2063 - 2073				
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3				N	-0-			-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3				N	-0-			-0-
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3				N	-0-			-0-
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-

HARMON, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 122629		COMPL. DATE 10/12/1963		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 2060 - 2109				
10	13 #	9	-0-	-4	-0-	9 3				N	-0-			-0-
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.W.		WELL #:		13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	1870 - 1929
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUCE, M.C. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2108 - 2122
10	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-			-0-
11	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3	N	-0-			-0-
12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-			-0-
*02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
*03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-

MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
*02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
*03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	2006 - 2026
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
*02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
*03	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-			-0-
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-			-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15	3	N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2130 - 2145
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
02	29 #	23	-0-	-6	-0-	23	3	N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818											
GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2043				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARDENHIRE, W.J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	127490	COMPL. DATE	03/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2090 - 2100				
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	3			N	-0-			-0-
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-		85	3			N	-0-			-0-
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	3			N	-0-			-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-			-0-
*02	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	3			N	-0-			-0-
03	62 #	46	-0-	-16	-0-		46	3			N	-0-			-0-

BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 2120				
10	124 #	88	-0-	-36	-0-		88	3			N	-0-			-0-
11	120 #	89	-0-	-31	-0-		89	3			N	-0-			-0-
12	175 R	175	-0-	-0-	-0-		175	3			N	-0-			-0-
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	3			N	-0-			-0-
*02	127 R	127	-0-	-0-	-0-		127	3			N	-0-			-0-
03	124 #	115	-0-	-9	-0-		115	3			N	-0-			-0-

PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1906 - 2043				
10	155 #	146	-0-	-9	-0-		146	3			N	-0-			-0-
11	150 #	145	-0-	-5	-0-		145	3			N	-0-			-0-
12	155 #	130	-0-	-25	-0-		130	3			N	-0-			-0-
01	155 #	124	-0-	-31	-0-		124	3			N	-0-			-0-
02	145 #	136	-0-	-9	-0-		136	3			N	-0-			-0-
03	155 #	143	-0-	-12	-0-		143	3			N	-0-			-0-

PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 - 2027				
10	155 #	149	-0-	-6	-0-		146	3	3	9	N	3			157
11	150 #	147	-0-	-3	-0-		145	3	2	9	N	2			159
12	155 #	133	-0-	-22	-0-		130	3	3	9	N	3			162
01	155 #	127	-0-	-28	-0-		124	3	3	9	N	3			165
02	145 #	138	-0-	-7	-0-		136	3	2	9	N	2			167
03	155 #	145	-0-	-10	-0-		143	3	2	9	N	2			169

LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554 - 3567				
10	62 #	53	-0-	-9	-0-		53	3			N	-0-			47
11	60 #	50	-0-	-10	-0-		50	3			N	-0-			47
12	62 #	52	-0-	-10	-0-		52	3			N	-0-			47
01	62 #	51	-0-	-11	-0-		51	3			N	-0-			47
02	58 #	51	-0-	-7	-0-		51	3			N	-0-			47
*03	68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	3			N	-0-			47

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615																	
WILSON, H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					11
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THUNDER RESOURCES LLC 858338																	
FLOURNOY WELL #: A 11 RRCID -> 242323 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3672 - 3679																	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

US. FUELS, INC. 879264																	
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A																	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, JACK OPERATING 918443																	
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948																	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A																	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804																	
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007																	
10	311 N		311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	900 N		731	-0-	-169	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	930 N		883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	927 N		927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	895 N		895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*03	1026 N		1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-				79
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-				79
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				79
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				79
02		87 N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-				79
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				79

ARCOOIL CORP 029370																
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457																
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-				-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1				1
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				1
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1				2

STUARD, J. B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1				1
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				1
01		14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	13	2			N	-0-				1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-				1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	1				2

BASA RESOURCES, INC. 053974																
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																	
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070																	
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-
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-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163																	
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088																	
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	6	173	1			62
11	120	N	32	-0-	-88	-0-		1	2	31	9	N	28				90
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-		16	2	30	9	N	27				117
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-				117
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-		13	2	62	9	N	56				173
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	19				192

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BLACK BANDANA LLC 072506																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A																	
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A																	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					88
11		30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2		N	-0-					88
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					88
01		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-					88
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-					88
03		31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2		N	-0-					88

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A																	
10		13 N	12	-0-	-1	-0-		12	2		N	-0-					-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-		10	2		N	-0-					-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-					-0-
01		12 N	3	-0-	-9	-0-		3	2		N	-0-					-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2		N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 057122		COMPL. DATE 01/24/1974		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 061448		COMPL. DATE 03/18/1975		TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD O. M.		WELL #: 1		RRCID -> 061706		COMPL. DATE 10/14/1973		TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO.		WELL #: 1		RRCID -> 073013		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A								
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO.		WELL #: 3		RRCID -> 081798		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736								
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO.		WELL #: 2		RRCID -> 081801		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606								
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

COPELAND, SHALOR		WELL #: 1		RRCID -> 094065		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328								
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
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626												
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	2		N	-0-
11		60 N	10	-0-	-50	-0-	-0-	10	2		N	-0-
12		62 N	16	-0-	-46	-0-	-0-	16	2		N	-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2		N	-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505												
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239												
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390												
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				Y	-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376												
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				Y	-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		372 N	365	-0-	-7	-0-	347	2	18	9	N	16			83
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	324	2	23	9	N	21			104
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	326	2	22	9	N	20			124
01		372 N	322	-0-	-50	-0-	301	2	21	9	N	19			143
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	278	2	26	9	N	24			167
*03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	336	2	17	9	N	15			182

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453															
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464															
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110															
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
*03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848															
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			85
11		810 N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-			85
12		899 N	821	-0-	-78	-0-	792	2	29	9	N	26			111
01		837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-			111
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			111
*03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	789	2	35	9	N	32			143

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
03	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-			-0-

COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678														
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-

BRICO OIL, INC. 091040														
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-

CONNOR, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164														
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
02	261 N	101	-0-	-160	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-

CONNOR, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162														
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66	2			N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095														
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-

ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142														
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480														
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280														
10		279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-			86
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-			86
12		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			86
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			86
02		232 N	204	-0-	-28	-0-	204	2		N	-0-			86
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			86

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954														
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			164
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			164
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			164
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			164
*02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			164
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164

BURTON SERVICES, INC. 112251														
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965														
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888														
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			20
11		720 N	672	-0-	-48	-0-	672	2		N	-0-			20
12		775 N	747	-0-	-28	-0-	747	2		N	-0-			20
01		775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2		N	-0-			20
02		638 N	565	-0-	-73	-0-	565	2		N	-0-			20
03		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2		N	-0-			20

CC OIL & GAS MORRIS 140617 WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060														
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848														
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC ALLEN 195725 WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938														
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896														
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171															
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703															
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A															
10		868 N	740	-0-	-128	-0-	740	3			N	-0-			-0-
11		750 N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-			-0-
12		806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-			-0-
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
02		696 N	679	-0-	-17	-0-	679	3			N	-0-			-0-
*03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A															
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-			-0-
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
*03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0															
10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1327	3	12	9	N	11			127
11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1194	3	22	9	N	20			147
12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1353	3	24	9	N	22			169
01		1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1211	3	17	9	N	15			184
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-			184
03		1302 N	963	-0-	-339	-0-	955	3	8	9	N	7			191

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		155 N	149	-0-	-6	-0-		149	3	N	-0-			-0-
11		150 N	123	-0-	-27	-0-		123	3	N	-0-			-0-
12		155 N	124	-0-	-31	-0-		124	3	N	-0-			-0-
01		155 N	123	-0-	-32	-0-		123	3	N	-0-			-0-
02		116 N	114	-0-	-2	-0-		114	3	N	-0-			-0-
*03		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3	N	-0-			-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A														
10		651 N	633	-0-	-18	-0-		627	3	6 9 N	5			66
11		660 N	578	-0-	-82	-0-		572	3	6 9 N	5			71
12		651 N	605	-0-	-46	-0-		598	3	7 9 N	6			77
01		620 N	576	-0-	-44	-0-		569	3	7 9 N	6			83
02		551 N	482	-0-	-69	-0-		475	3	7 9 N	6			89
03		620 N	406	-0-	-214	-0-		402	3	4 9 N	4			93

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3	N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3	N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3	N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3	N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3	N	-0-			-0-
*03		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3	N	-0-			-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994														
10		930 N	907	-0-	-23	-0-		907	3	N	-0-			-0-
11		870 N	817	-0-	-53	-0-		817	3	N	-0-			-0-
12		899 N	873	-0-	-26	-0-		873	3	N	-0-			-0-
01		928 N	928	-0-	-0-	-0-		928	3	N	-0-			-0-
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-		792	3	N	-0-			-0-
03		868 N	700	-0-	-168	-0-		700	3	N	-0-			-0-

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204														
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	Y	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	Y	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	Y	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	Y	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	Y	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	Y	-0-			-0-

RIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287														
10		186 N	172	-0-	-14	-0-		172	3	N	-0-			-0-
11		180 N	146	-0-	-34	-0-		146	3	N	-0-			-0-
12		186 N	148	-0-	-38	-0-		148	3	N	-0-			-0-
01		186 N	148	-0-	-38	-0-		148	3	N	-0-			-0-
02		145 N	137	-0-	-8	-0-		137	3	N	-0-			-0-
*03		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703															
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-				
11		510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3		N	-0-				
12		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3		N	-0-				
01		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3		N	-0-				
02		464 N	441	-0-	-23	-0-	441	3		N	-0-				
03		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-				

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802															
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-				
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-				
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-				
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			N	-0-				
02		667 N	572	-0-	-95	-0-	572	3		N	-0-				
03		713 N	606	-0-	-107	-0-	606	3		N	-0-				

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3451 - 3458															
*10		4009	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3		N	-0-				
*11		3780	3211	-0-	-569	-0-	3211	3		N	-0-				
*12		3906	2426	-0-	-1480	-0-	2426	3		N	-0-				
*01		3906	1763	-0-	-2143	-0-	1763	3		N	-0-				
*02		3654	1186	-0-	-2468	-0-	1186	3		N	-0-				
*03		3906	1242	-0-	-2664	-0-	1242	3		N	-0-				

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135															
10		1209 N	1006	-0-	-203	-0-	975	3	31	9	Y	28	31	1	14
11		930 N	841	-0-	-89	-0-	809	3	32	9	Y	29	31	1	12
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	885	3	30	9	Y	27	16	1	23
01		992 N	930	-0-	-62	-0-	907	3	23	9	Y	21	31	1	13
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	863	3	19	9	Y	17	15	1	15
*03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	911	3	21	9	Y	19	15	1	19

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579															
10		310 N	288	-0-	-22	-0-	286	3	2	9	N	2			40
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	257	3	1	9	N	1			41
12		310 N	254	-0-	-56	-0-	253	3	1	9	N	1			42
01		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-			42
02		261 N	258	-0-	-3	-0-	250	3	8	9	N	7			49
*03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			49

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722															
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776															
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	641	3	2	9	N	2			40
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	N	1			41
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	N	1			42
01		651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-			42
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	607	3	8	9	N	7			49
*03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			49

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
10	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	1167	3		N	-0-		-0-
11	1290 N	1074	-0-	-216	-0-	1074	3		N	-0-		-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-		-0-
01	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	1045	3		N	-0-		-0-
02	1044 N	959	-0-	-85	-0-	959	3		N	-0-		-0-
*03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-		-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735												
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3		N	-0-		-0-
11	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3		N	-0-		-0-
12	589 N	445	-0-	-144	-0-	445	3		N	-0-		-0-
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	3		N	-0-		-0-
02	493 N	439	-0-	-54	-0-	439	3		N	-0-		-0-
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-		-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3		N	-0-		-0-
11	870 N	751	-0-	-119	-0-	751	3		N	-0-		-0-
12	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3		N	-0-		-0-
01	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	3		N	-0-		-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-		-0-
03	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	3		N	-0-		-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	3		N	-0-		-0-
11	600 N	372	-0-	-228	-0-	372	3		N	-0-		-0-
12	558 N	454	-0-	-104	-0-	454	3		N	-0-		-0-
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3		N	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966												
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-		-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
02	203 N	119	-0-	-84	-0-	119	3		N	-0-		-0-
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3		N	-0-		-0-

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945												
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	665	3	19	9	N	17	77
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	581	3	21	9	N	19	96
12	713 N	709	-0-	-4	-0-	684	3	25	9	N	23	119
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	678	3	22	9	N	20	48
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	634	3	24	9	N	22	70
03	713 N	692	-0-	-21	-0-	671	3	21	9	N	19	89

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																	
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794																	
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12		899 N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01		744 N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02		696 N	694	-0-	-2	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03		806 N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076																	
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094																	
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					124
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					124
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					124
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					124
*02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					124
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A													
10		106 R	53	-0-	-53	-0-	53	2	N	-0-			-0-
11		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-

HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064													
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-
01		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-			-0-
02		14B DENY	2	-0-	2	4	2	2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	2	-0-	2	6	2	2	N	-0-			-0-

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594													
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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200													
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A													
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			119
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			119
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			119
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			119
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			119
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258													
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-			28
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3	Y	-0-			28
12		155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3	Y	-0-			28
01		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	Y	-0-			28
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			28
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-			28

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			Y	-0-	28
11		120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3			Y	-0-	28
12		155 N	66	-0-	-89	-0-	66 3			Y	-0-	28
01		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3			Y	-0-	28
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-	28
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			Y	-0-	28

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026												
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-	-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-	-0-
12		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3			N	-0-	-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3			N	-0-	-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-	-0-
*03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-	-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950												
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3			N	-0-	-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-	-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-	-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-	-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-	-0-
*03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-	-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460												
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N	-0-	-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-	-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3			N	-0-	-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-	-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-	-0-
*03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-	-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550												
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-	-0-
11		150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3			N	-0-	-0-
12		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3			N	-0-	-0-
01		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3			N	-0-	-0-
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	115 3			N	-0-	-0-
*03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-	-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260												
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-	-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-	-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-	-0-
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3			N	-0-	-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-	-0-
*03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250												
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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-
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-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252												
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0												
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-	-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A												
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-

FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-	-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-	-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-	-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	29	-0-	29	45	29	2		Y	-0-	-0-

FOAG, INC. 274964												
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
FOAG, INC. //CONT.// 274964															
LONDON 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			54
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			54
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			54
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			54
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			54
03		465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-			54

FRONTIER RESOURCES, INC. 287200															
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G E OPERATING, INC. 292166															
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H. D. INVESTMENTS 340219															
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210															
10	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060															
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652															
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A															
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-			98
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-			98
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-			98
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			98
02	377	N	373	-0-	-4	-0-	373	2			N	-0-			98
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-			98

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179																	
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839																	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733																	
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247																	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677																	
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A																	
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03		1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769																	
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-
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-

ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078																	
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11		840 N	393	-0-	-447	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12		806 N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03		744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
 WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			30
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			30
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			30
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			30
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			30
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493

10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
*03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

KEATING ENERGY, INC. 453142
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798

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-
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-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		Y	-0-			-0-
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		Y	-0-			-0-
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		Y	-0-			-0-
02	1856 N	1725	-0-	-131	-0-	1725	2		Y	-0-			-0-
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758													
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
11	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2		Y	-0-			-0-
12	1240 N	915	-0-	-325	-0-	915	2		Y	-0-			-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-			-0-
*02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A													
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			40
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			40
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			40
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			40
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			40
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

KRAMER OPERATING, LLC 476586 STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A													
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	168	3	57 9	N	52			88
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	134	3	20 9	N	18			106
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	181	3	35 9	N	32			138
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	171	3	35 9	N	32			170
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	163	3	19 9	N	17	171 1		16
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	177	3	25 9	N	23			39

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262 BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706													
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
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

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058													
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	509	2	26 9	N	24			114
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	501	2	20 9	N	18			132
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	490	2	24 9	N	22			154
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	502	2	20 9	N	18			172
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	507	2	22 9	N	20			192
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	516	2	24 9	N	22			214

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262												
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236												
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	314	2	63	9	N	77
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	310	2	73	9	N	143
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	301	2	77	9	N	42
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	304	2	80	9	N	115
02		290 N	236	-0-	-54	-0-	207	2	29	9	N	141
*03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	306	2	69	9	N	37

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880												
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766												
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918												
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	40	1	36	2	N	-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	40	1	42	2	N	-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	40	1	43	2	N	-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	40	1	38	2	N	-0-
02		87 N	78	-0-	-9	-0-	40	1	38	2	N	-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	40	1	41	2	N	-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154												
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-	-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	25	2		N	-0-	-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	-0-

MCNALLEN OIL CO., INC. 555040												
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040																	
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154																	
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11		6 N	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*02		5 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154													
MARTIN		WELL #: 23		RRCID -> 201357		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 328 - 331					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #: 10		RRCID -> 201359		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 475		PERF. 320 - 322					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 327 - 329					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 324 - 326					
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
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

MARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
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

MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 312 - 322					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154									
MARTIN		WELL #:		22	RRCID ->	201920	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	430	PERF.	236 -	240
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

LAKE PASTURE		WELL #:		14	RRCID ->	203471	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	415	PERF.	316 -	319
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

LAKE PASTURE		WELL #:		12	RRCID ->	204319	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	321 -	326
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

LAKE PASTURE		WELL #:		17	RRCID ->	207089	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	423	PERF.	N/A	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

WHALEN-WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	239993	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	4303	PERF.	3876 -	3938
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	-0-	15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	-0-	20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	20
02	14B2	EXT	5	-0-	5	-0-	5	2		N	-0-	-0-	20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-	20

PARKS, RHONE INC.		WELL #:		641520	RRCID ->	185437	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3980 -	4038
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	N	5	131
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	148	2	11	9	N	10	141
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	N	5	146
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	N	3	149
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	149
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	149

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520															
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	210	-0-	210	210	210	2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	65	-0-	65	275	65	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	240	-0-	240	515	240	2			N	-0-			-0-
03		0 # NO RPT		-0-	-0-	515					N	NO RPT			-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940															
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03		6 N NO RPT		-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576															
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-			-0-
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-			-0-
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
03		465 N NO RPT		-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040															
10		3707	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-			141
11		3528	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-			141
12		3550	3550	-0-	-0-	-0-	3549	2	1	9	N	1			142
01		3567	3567	-0-	-0-	-0-	3566	2	1	9	N	1			143
02		3279	3279	-0-	-0-	-0-	3275	2	4	9	N	4			147
03		2449 NO RPT		-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			147

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX RUBY 659782 WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0															
10		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
12		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
01		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
*03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-				-0-
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-				-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-				-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-				-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-				-0-
*03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-				-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A															
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-				-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-				-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				-0-
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-				-0-
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-				-0-
*03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-				-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008															
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-				-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-				-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				-0-
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891															
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1874	2	17	9	Y	15				38
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1641	2	30	9	Y	27				65
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-				65
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1965	2	87	9	Y	79				144
02	DLQ G-10	1196	-0-	1196	1196	1144	2	52	9	Y	47	181	1		10
03	DLQ G-10	1272	-0-	1272	2468	1249	2	23	9	Y	21				31

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006															
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-				-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-				-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-				-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-				-0-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				-0-
*03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-				-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052															
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-				-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-				-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				-0-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998															
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS					
PETEX //CONT.// 659782															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		-0-			
11		600 N	539	-0-	-61	-0-	539 2		N	-0-		-0-			
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-			
01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		-0-			
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-			
*03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		-0-			

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985										TOTAL DEPTH	3949	PERF.	3937	-	3942
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-			
11		720 N	562	-0-	-158	-0-	562 2		N	-0-		-0-			
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		-0-			
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-			
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		-0-			
*03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		-0-			

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985										TOTAL DEPTH	3972	PERF.	3628	-	3636
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-			
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-			
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-			
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-			
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-			
*03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-			

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985										TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3179	-	3187
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990										TOTAL DEPTH	4057	PERF.	3872	-	3874
10		620 N	479	-0-	-141	-0-	479 2		N	-0-		-0-			
11		510 N	488	-0-	-22	-0-	488 2		N	-0-		-0-			
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-			
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-			
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-			
*03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-			

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991										TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3629	-	3637
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-			
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-			

THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993										TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3941	-	4040
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		-0-
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006												
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-		-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	6	5 1	1
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	9		10
02	DLQ	G-10	40	-0-	40	-0-	28	2	Y	11		21
03	DLQ	G-10	45	-0-	45	-0-	85	2	Y	23		44

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852												
10		1891 N	1319	-0-	-572	-0-	1319	2	Y	-0-		-0-
11		1590 N	1319	-0-	-271	-0-	1319	2	Y	-0-		-0-
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	Y	-0-		-0-
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	1181	-0-	1181	-0-	1181	2	Y	-0-		-0-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580												
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-
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-

MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047												
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-		47
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		47
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		47
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-		47
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		47
*03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		47

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS			
PETEX //CONT.// 659782													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		899 N	877	-0-	-22	-0-	877 2		N	-0-			21
11		870 N	845	-0-	-25	-0-	845 2		N	-0-			21
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			21
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			21
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			21
*03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			21

CURRY "2023"													
WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004										TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894			
10		372 N	195	-0-	-177	-0-	195 2		N	-0-			41
11		360 N	174	-0-	-186	-0-	174 2		N	-0-			41
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			41
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			41
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			41
*03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			41

SEKULA													
WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006										TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002			
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-
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-

REYNOLDS													
WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004										TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045			
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			20
11		750 N	721	-0-	-29	-0-	721 2		N	-0-			20
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			20
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			20
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			20
*03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			20

WALKER, ALICE ESTATE													
WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005										TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992			
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-			-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-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		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-

CURRY "2023"													
WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005										TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS "2260"													
WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005										TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
PETEX //CONT.// 659782																
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		651 N	411	-0-	-240	-0-	411	2			N	-0-				54
11		660 N	431	-0-	-229	-0-	431	2			N	-0-				54
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				54
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				54
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				54
*03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				54

BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110																
10		7750	5635	-0-	-2115	165652	5635	2			N	-0-				39
11		7500	4971	-0-	-2529	163123	4971	2			N	-0-				39
12		7750	6273	-0-	-1477	161646	6273	2			N	-0-				39
01		7750	6141	-0-	-1609	160037	6141	2			N	-0-				39
02		7250	5665	-0-	-1585	158452	5665	2			N	-0-				39
*03		7750	5671	-0-	-2079	156373	5671	2			N	-0-				39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104																
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				25
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				25
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				25
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				25
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				25
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				25

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51

BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086																
10		527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-				91
11		480 N	449	-0-	-31	-0-	417	2	32	9	N	29				120
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				120
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1				121
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				121
*03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				121

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094																	
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					22
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					22
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					22
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					22
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					22
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					22

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																	
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502																	
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808																	
10	1147	N	958	-0-	-189	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710																	
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-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706														
SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650														
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			95
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1668	2	18	9	N	16	49	1	62
12	1860 N	1597	-0-	-263	-0-	1569	2	28	9	N	25			87
01	1798 N	1627	-0-	-171	-0-	1604	2	23	9	N	21	44	1	64
02	1624 N	1421	-0-	-203	-0-	1393	2	28	9	N	25			89
03	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1570	2	20	9	N	18			107

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754														
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750														
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124														
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	253	2	37	9	N	34			136
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	271	2	59	9	N	54	122	1	68
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	296	2	55	9	N	50			118
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	365	2	46	9	N	42	130	1	30
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	314	2	55	9	N	50			80
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	248	2	31	9	N	28			108

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032														
10	2852 #	2493	-0-	-359	-0-	2493	2			N	-0-			34
11	2580 #	2247	-0-	-333	-0-	2247	2			N	-0-			34
12	2635 #	2309	-0-	-326	-0-	2309	2			N	-0-			34
01	2542 #	2187	-0-	-355	-0-	2187	2			N	-0-			34
02	2320 #	1911	-0-	-409	-0-	1911	2			N	-0-			34
03	2480 #	2033	-0-	-447	-0-	2033	2			N	-0-			34

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706												
GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	300	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	1860	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232												
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968												
10	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-	25
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	25
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-	25
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-	25
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-	25
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232																
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-				-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				-0-
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-
*02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952																
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				10
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				10
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				10
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				10
*02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				10
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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																
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
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

RIDGE OIL COMPANY 711100 HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500 JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A																
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500													
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
*03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-

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													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091													
10		364 N	123	-0-	-241	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
12		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
01		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
*02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
*03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194													
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A													
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 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-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24 2		N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956													
10		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-			-0-
01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
*02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
03		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902													
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-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.//		743194									
POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	286938	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	4536	PERF.	4280 - 4310	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 A	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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2019													

SBS OIL COMPANY				749870									
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY		WELL #:		A 1	RRCID ->	052673	COMPL. DATE	05/18/1972	TOTAL DEPTH	1989	PERF.	1790 - 1838	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-

FAMBRO-VICK		WELL #:		1	RRCID ->	056605	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
BROWN, R.J.		WELL #:		4	RRCID ->	158371	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	4366	PERF.	4010 - 4015	
10	5237	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2		N	-0-			-0-
11	4412	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		N	-0-			-0-
12	3891	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
01	3551	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
02	4087	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
*03	3969	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2		N	-0-			-0-

BROWN, R.J.		WELL #:		6	RRCID ->	221618	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	4927	PERF.	4024 - 4030
10	1581 N	1344	-0-	-237	-0-	1344	2		N	-0-		36
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-		36
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-		36
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-		36
02	1479 N	911	-0-	-568	-0-	911	2		N	-0-		36
*03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-		36

SKY RESOURCES, INC.				786408								
TODD		WELL #:		3	RRCID ->	187428	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4104 - 4114
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	3		N	-0-		-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408												
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1558 3	N	-0-		-0-
11		2400 N	1100	-0-	-1300	-0-	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
12		2480 N	2016	-0-	-464	-0-	-0-	2016 3	N	-0-		-0-
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2214 3	N	-0-		-0-
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
03		2015 N	1623	-0-	-392	-0-	-0-	1623 3	N	-0-		-0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550												
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264												
10		775 N	698	-0-	-77	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-
11		750 N	672	-0-	-78	-0-	-0-	672 2	N	-0-		-0-
12		775 N	607	-0-	-168	-0-	-0-	607 2	N	-0-		-0-
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
02		638 N	477	-0-	-161	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-		N	NO RPT		-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												
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
*02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
*03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
*02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
*03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNELL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A												
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
*03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A												
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27 3	Y	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22 3	Y	-0-		-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26 3	Y	-0-		-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-		-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	-0-	24 3	Y	-0-		-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20 3	Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818												
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-	-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-	-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-	-0-
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-	-0-
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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-	-0-
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	146	3			N	-0-	-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-	-0-
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A												
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-	-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	-0-
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113												
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-	-0-
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-	-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-	-0-
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087												
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-	175
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-	175
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-	175
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	175
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	64	3			N	-0-	175
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-	175

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615																
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855																
10	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2		N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000																
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-					4
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-					4
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					4
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936																
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-					-0-
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT					-0-

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886																
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					12
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					12
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					12
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					12
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					12
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					12

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS					
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047															
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	4211	PERF.	3741	-	3885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

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
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2	N	-0-			-0-		
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-		
12	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	2	N	-0-			-0-		
01	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2	N	-0-			-0-		
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	660	2	N	-0-			-0-		
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-		

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3294	-	3300
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-			139		
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	292	2	1 9 N	1			140		
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	162	2	1 9 N	1			141		
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	191	2	1 9 N	1			142		
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	283	2	1 9 N	1			143		
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			143		

TRACER OPERATING, INC. 863965															
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001										TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3904	-	3924
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

US. FUELS, INC. 879264															
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019										TOTAL DEPTH	2180	PERF.	2108	-	2113
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

VIERTTEL, MAX E. ESTATE OF 885570															
VIERTTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964										TOTAL DEPTH	683	PERF.	N/A		
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-		
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-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-		-0-
11	1500 N	1202	-0-	-298	-0-	1202	2		N	-0-		-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-		-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-		-0-
*02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-		-0-
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT		-0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548												
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		14
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		14
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		14
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		14
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082												
10	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	2		N	-0-		63
11	780 N	520	-0-	-260	-0-	520	2		N	-0-		63
12	930 N	561	-0-	-369	-0-	561	2		N	-0-		63
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		63
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		63
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		63

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619												
STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573												
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-
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-

STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER												
TCS PETROLEUM CO., LLC 840311												
STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STOKES (CROSSCUT) 86268 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 KEMP, WALTER 455324
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77 2		N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-

STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 KEMP, WALTER 455324
 BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53 2		N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 4		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRANGER (ATOKA -S-) 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS) 86573 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 STUART RANCH WELL #: 7201R RRCID -> 164305 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	621 R	621	-0-	-0-	-0-	131	1	490	2	N	-0-			-0-
11	630 #	569	-0-	-61	-0-	127	1	442	2	N	-0-			-0-
12	651 #	324	-0-	-327	-0-	75	1	249	2	N	-0-			-0-
01	651 #	635	-0-	-16	-0-	142	1	493	2	N	-0-			-0-
02	604 R	604	-0-	-0-	-0-	121	1	483	2	N	-0-			-0-
03	620 #	382	-0-	-238	-0-	96	1	286	2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-			-0-
11	166 R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-			-0-
12	178 R	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-			-0-
01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-			-0-
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-			-0-
*03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	651 #	565	-0-	-86	-0-	63	1	502	3	N	-0-	100	1	28
11	630 #	578	-0-	-52	-0-	64	1	514	3	N	-0-			28
12	620 #	604	-0-	-16	-0-	69	1	535	3	N	-0-			28
01	620 #	561	-0-	-59	-0-	66	1	495	3	N	-0-			28
02	580 #	559	-0-	-21	-0-	64	1	495	3	N	-0-			28
03	589 #	556	-0-	-33	-0-	68	1	488	3	N	-0-			28

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3720 #	3584	-0-	-136	-0-	267	1	3309	3	N	7	83	1			90
						8	9									
11	3600 #	3471	-0-	-129	-0-	263	1	3183	3	N	23					113
						25	9									
12	3751 #	3494	-0-	-257	-0-	283	1	3190	3	N	19	99	1			33
						21	9									
01	3751 #	3415	-0-	-336	-0-	279	1	3114	3	N	20					53
						22	9									
02	3509 #	3338	-0-	-171	-0-	269	1	3045	3	N	22					75
						24	9									
03	3596 #	3549	-0-	-47	-0-	301	1	3229	3	N	17					92
						19	9									

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310

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-
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-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
 STUART, J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

10	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
11	900 #	397	-0-	-503	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	930 #	284	-0-	-646	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
01	930 #	283	-0-	-647	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	961 #	291	-0-	-670	-0-	291	2			Y	-0-					-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

10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	19	1	67	2	N	-0-					-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	19	1	63	2	N	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	N	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	22	1	88	2	N	-0-					-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	18	1	53	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	25	1	86	2	N	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	20	1	67	2	N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	2	N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	N	-0-					-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	2	N	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980														
10	2852 N	2674	-0-	-178	-0-	207	1	2467	3	N	-0-			-0-
11	2520 N	2405	-0-	-115	-0-	192	1	2213	3	N	-0-			-0-
12	2821 N	2575	-0-	-246	-0-	210	1	2264	3	N	92	75 1		17
						101	9							
01	2666 N	2418	-0-	-248	-0-	207	1	2207	3	N	4			21
						4	9							
02	2320 N	2142	-0-	-178	-0-	184	1	1954	3	N	4			25
						4	9							
03	2573 N	2430	-0-	-143	-0-	216	1	2206	3	N	7			32
						8	9							

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019														
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	152	1	1678	3	N	-0-			-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	144	1	1540	3	N	-0-			-0-
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	151	1	1505	3	N	-0-			-0-
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	145	1	1416	3	N	-0-			-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	139	1	1377	3	N	-0-			-0-
*03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	157	1	1481	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097														
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	15	1	215	3	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-			-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-			-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006										TOTAL DEPTH	3620 PERF.	3020 -	3040			
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	21	1	133	2	N	-0-					6
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	18	1	125	2	N	-0-					6
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	18	1	127	2	N	-0-					6
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	2	N	-0-					6
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	14	1	124	2	N	-0-					6
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	2	N	-0-					6

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			
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	232	1	1508	2	N	-0-					-0-
11	1770 N	1614	-0-	-156	-0-	204	1	1410	2	N	-0-					-0-
12	1829 N	1461	-0-	-368	-0-	186	1	1275	2	N	-0-					-0-
01	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	192	1	1432	2	N	-0-					-0-
02	1566 N	783	-0-	-783	-0-	76	1	707	2	N	-0-					-0-
03	1457 N	1042	-0-	-415	-0-	111	1	931	2	N	-0-					-0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980										TOTAL DEPTH	3830 PERF.	2980 -	2990			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988										TOTAL DEPTH	3002 PERF.	2987 -	3002			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL WELL #: 10 A RRCID -> 128256 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	3005 PERF.	2992 -	3005			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BALL "ASHWORTH"				WELL #: 2	RRCID -> 165539	COMPL. DATE 10/31/1997	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2956	- 2996		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BALL				WELL #: 23	RRCID -> 241378	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3272	- 3358		
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2		N	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2		N	-0-		-0-

BALL				WELL #: 24	RRCID -> 255750	COMPL. DATE 07/05/2009	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3204	- 3223		
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	77 1	498 2		N	-0-		-0-
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	69 1	474 2		N	-0-		-0-
12	589 N	548	-0-	-41	-0-	70 1	478 2		N	-0-		-0-
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	64 1	482 2		N	-0-		-0-
02	522 N	512	-0-	-10	-0-	51 1	461 2		N	-0-		-0-
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	58 1	497 2		N	-0-		-0-

BALL				WELL #: 27	RRCID -> 273851	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3044	- 3092		
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-		-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14 1	124 2		N	-0-		-0-
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	69 1	583 2		N	-0-		-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)				86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
AMEN OIL LLC				016944								
CRAWFORD				WELL #: 1H	RRCID -> 267535	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3428	- 3433		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
BARRON PETROLEUM LLC				053302											
CONWAY, J. W.				WELL #:	5	RRCID ->	018389	COMPL. DATE	08/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	37	-0-	37	117	37	2			N	-0-				88
11	14B2 EXT	5	-0-	5	122	5	2			N	-0-				88
12	14B2 EXT	30	-0-	30	152	30	2			N	-0-				88
01	14B2 EXT	267	-0-	267	419	190	2	77	9	N	70				158
02	675 X	256	-0-	-419	-0-	126	2	130	9	N	118	117	1		159
*03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1477	2	92	9	N	84				243

CONWAY, J. W.				WELL #:	6	RRCID ->	018390	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3080 -	3992	
10	14B2 EXT	36	-0-	36	116	36	2			N	-0-				6
11	14B2 EXT	6	-0-	6	122	6	2			N	-0-				6
12	14B2 EXT	30	-0-	30	152	30	2			N	-0-				6
01	14B2 EXT	396	-0-	396	548	253	2	143	9	N	130	125	1		11
02	804 X	256	-0-	-548	-0-	124	2	132	9	N	120	118	1		13
*03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1477	2	92	9	N	84				97

CONWAY, J. W.				WELL #:	12	RRCID ->	034922	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	600 -	4135	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140				150
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16				166
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	146	1		38
01	0 K	210	-0-	210	210	190	2	20	9	N	18				56
02	0 K	98	-0-	98	308	98	2			N	-0-				56
03	0 K	1568	-0-	1568	1876	1477	2	91	9	N	83				139

CONWAY, J. W.				WELL #:	11A	RRCID ->	176864	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3960 -	0	
10	14B2 EXT	39	-0-	39	78	38	2	1	9	N	1				4
11	14B2 EXT	4	-0-	4	82	4	2			N	-0-				4
12	111 X	29	-0-	-82	-0-	29	2			N	-0-				4
01	14B2 EXT	253	-0-	253	253	253	2			N	-0-				4
02	510 X	257	-0-	-253	-0-	125	2	132	9	N	120	117	1		7
*03	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1477	2	92	9	N	84				91

G & F OIL, INC.				292000											
CROSLAND, B.M.				WELL #:	1	RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	N/A		
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-				90
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-				90
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				90
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				90
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-				90
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				90

TURNER				WELL #:	1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3922 -	3950	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000							
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2337 - 2374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		310 N	310	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
12		756 N	756	-0-	-0-	756	2	N	-0-		-0-
01		345 N	345	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-
02		348 N	261	-0-	-87	261	2	N	-0-		-0-
*03		306 N	306	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-

HOLUB, DAVID M.				396580				CNTY: PALO PINTO			
HOLUB, CYRUS		WELL #:		2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A
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-
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-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403				CNTY: PALO PINTO			
JIANT-HINKSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4109 - 4201
10	DLQ G-10	36	-0-	36	108	36	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	142	34	3	Y	-0-		-0-
12	169 N	27	-0-	-142	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3	Y	-0-		-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-		-0-

PEBA OIL & GAS, INC.				648640				CNTY: PALO PINTO			
HOLUB, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694				CNTY: PALO PINTO			
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:		1	RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3666 - 3671
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003											

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325				CNTY: PALO PINTO			
CLARK, GRAHAME		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 3808 - 3835
10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3	Y	-0-		-0-
11	3300 X	2944	-0-	-356	-0-	2944	3	Y	-0-		-0-
12	3410 X	2913	-0-	-497	-0-	2913	3	Y	-0-		-0-
01	3503 X	2030	-0-	-1473	-0-	1877	3	Y	139	139 1	-0-
02	DLQ G-10	2084	-0-	2084	2084	2084	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2071	-0-	2071	4155	2071	3	Y	-0-		-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.				863965												
SANDERS, WM.		WELL #:		1A		RRCID -> 034786		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					149
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					149
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					149
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					149
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					149
*03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					149
SANDERS, WM.		WELL #:		2A		RRCID -> 037201		COMPL. DATE 07/18/1965		TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A		RRCID -> 037771		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520						
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A		RRCID -> 038630		COMPL. DATE 09/16/1965		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1		RRCID -> 039503		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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
WHARTON, RITCHIE		WELL #:		6		RRCID -> 158080		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1		RRCID -> 185967		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
NOWAK-HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4184 -	4220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1300	2	13	9	N	12		34
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1273	2	18	9	N	16		50
12		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1307	2	17	9	N	15		65
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-		65
02		725 N	594	-0-	-131	-0-	594	2			N	-0-		65
03		775 N	567	-0-	-208	-0-	567	2			N	-0-		65

MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3894 -	3900	
10		651 N	67	-0-	-584	-0-	67	2			N	-0-		-0-
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-		-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-		-0-
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-		-0-
02		261 N	222	-0-	-39	-0-	222	2			N	-0-		-0-
03		341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-		-0-

MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3914 -	3921	
10		651 N	68	-0-	-583	-0-	68	2			N	-0-		-0-
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-		-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-		-0-
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-		-0-
02		261 N	223	-0-	-38	-0-	223	2			N	-0-		-0-
03		341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-		-0-

POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 -	3912	
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-		-0-
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-		-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-		-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-		-0-
02		232 N	222	-0-	-10	-0-	222	2			N	-0-		-0-
*03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC		227362												
GUY ROBINSON RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	092357	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	3962	PERF.	3938 -	3959	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965			CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 -	2660	
10		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-		32
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		32
12		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-		32
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		32
02		145 N	62	-0-	-83	-0-	62	2			N	-0-		32
03		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-		32

STRAWN, N. (DUFFER)		86575 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325												
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 121083		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3787 - 3806				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-		-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-		-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-		-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	45	-0-	45		45	3			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	45	-0-	45		90	3			Y	-0-		-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		86575 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
BALL		WELL #: 13		RRCID -> 176246		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3085		PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965												
POPP		WELL #: 4		RRCID -> 225114		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3964 - 3980				
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-		-0-
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-		-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-		-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-		-0-
02		261 N	222	-0-	-39	-0-	222	2			N	-0-		-0-
03		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BARRON PETROLEUM LLC		053302												
CONWAY, J. W.		WELL #: 13		RRCID -> 277483		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3630 - 3637				
10	14B2	EXT	28	-0-	28		93	28	2		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	9	-0-	9		102	9	2		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	29	-0-	29		131	29	2		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	253	-0-	253		384	253	2		N	-0-		-0-
02		641 X	257	-0-	-384	-0-	125	2	132	9	N	120	117 1	3
*03		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1477	2	91	9	N	83		86

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				
10		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-		40
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-		40
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-		40
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		40
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		40
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		40

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988												
STUART ESTATE "49"		WELL #: 4		RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3822 - 4035				
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		-0-
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-		-0-
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-		-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		-0-
*02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		73 N	73	-0-	-0-	-0-		71 2	2 9	N	2			155
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			157
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		2 2	2 9	N	2			159
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	2			161
*02		20 N	20	-0-	-0-	-0-		18 2	2 9	N	2			163
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			163

MOGUL RESOURCES, LLC 573657														
HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030														
10		0 X	-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-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223														
HEATH 60 WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178														
ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768														
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073														
STUART, J.N. "A" WELL #: 11 RRCID -> 282551 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215														
HART RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 274792 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3788 - 3818														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-			-0-
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 2		N	-0-			-0-
*03		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 2		N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
ATHENA RESOURCES, INC.		036056														
MILLION		WELL #: 2		RRCID -> 223651		COMPL. DATE		N/A								
								TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2689 R	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-					22
11		2820 R	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-					22
12		3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT					22
01		3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT					22
02		2726 #	NO RPT	-0-	-2726	-0-				N	NO RPT					22
03		2914 #	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT					22

101 RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 224935		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563								

10		930 #	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-					-0-
11		900 #	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHARTON		WELL #: 1 B		RRCID -> 285362		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3519 - 3524								

10		2745 R	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-					-0-
11		2879 R	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-					-0-
12		2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT					-0-
01		2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT					-0-
02		2175 #	NO RPT	-0-	-2175	-0-				N	NO RPT					-0-
03		2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT					-0-

BACON ENERGY LANE		WELL #: 104		RRCID -> 161858		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 3992								

10		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

LANE		WELL #: 105		RRCID -> 162937		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 3842								

10		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976								

10		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					-0-
11		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY		//CONT.//		042398									
LANE		WELL #:		107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3938 - 3942	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
COPELAND RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	155289	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH	3923	PERF.	3462 - 3522	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

DRILLOGIX EXPLORATION LLC				228368									
BARRON		WELL #:		9	RRCID ->	217014	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3330 - 3338	
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196									
CARTER - 40		WELL #:		2	RRCID ->	163119	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4110 - 4131	
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

CARTER "2"-40		WELL #:		1	RRCID ->	163889	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	4339	PERF.	4216 - 42266	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
RIEBE, JIM H.		WELL #:		1	RRCID ->	265299	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	3990 - 4006	
10	155 #		8	-0-	-147	-0-	8	2				-0-	
11	150 #		29	-0-	-121	-0-	29	2				-0-	
12	145 R		145	-0-	-0-	-0-	145	2				-0-	
01	142 R		142	-0-	-0-	-0-	142	2				-0-	
02	142 R		142	-0-	-0-	-0-	142	2				-0-	
03	155 #		130	-0-	-25	-0-	130	2				-0-	

 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

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

 AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032

10	2573 #	774	-0-	-1799	-0-	774	2				N	-0-				7
11	2280 #	774	-0-	-1506	-0-	774	2				N	-0-				7
12	2325 #	423	-0-	-1902	-0-	423	2				N	-0-				7
01	2325 #	5	-0-	-2320	-0-	5	2				N	-0-				7
02	1218 #	107	-0-	-1111	-0-	107	2				N	-0-				7
03	806 #	187	-0-	-619	-0-	187	2				N	-0-				7

 AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
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

 AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

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
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

 AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

10	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3				N	-0-				46
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				46
12	93 #	7	-0-	-86	-0-	7	2				N	-0-				46
01	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2				N	-0-				46
02	29 #	5	-0-	-24	-0-	5	2				N	-0-				46
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2				N	-0-				46

 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC				427739							
IONI CREEK 60				WELL #: 9	RRCID -> 154006	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3852	- 3861		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IONI CREEK 60				WELL #: 11	RRCID -> 154839	COMPL. DATE 04/29/1995	TOTAL DEPTH 4034	PERF. 3842	- 3850		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988							
ROSS				WELL #: 1	RRCID -> 169821	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 3848	PERF. 3669	- 3784		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403							
STEPHEN, PAUL				WELL #: 10	RRCID -> 147626	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3637	PERF. 3520	- 3530		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PONTREMOLLE				WELL #: 2	RRCID -> 154605	COMPL. DATE 06/07/1995	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3946	- 3958		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINKSON				WELL #: 14	RRCID -> 161177	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3510	- 3515		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B	CNTY: PALO PINTO							
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			//CONT.//		637403												
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANKENBAUER			WELL #:		1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3514 - 3538					
10		DLQ G-10	351	-0-	351	986	351	3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	363	-0-	363	1349	363	3			Y	-0-					-0-
12		1617 R	268	-0-	-1349	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
01		341 #	237	-0-	-104	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02		319 #	245	-0-	-74	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03		341 #	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

HINKSON			WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3840 - 3848					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON "79"			WELL #:		7906	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 3625 - 3635					
10		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11		120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02		116 #	68	-0-	-48	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03		124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

HINKSON			WELL #:		3	RRCID ->	283083	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	3986	PERF. 3608 - 3613					
10		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-62	3			N	-0-					-0-
01		62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02		87 #	10	-0-	-77	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03		93 #	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF. 3169 - 3198					
10		93 #	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11		90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01		93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-	-87	3			N	-0-					-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-93	3			N	-0-					-0-

HINKSON			WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3623 - 3628					
10		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-62	3			N	-0-					-0-
01		62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02		87 #	10	-0-	-77	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03		93 #	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B	CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403									
HINKSON-CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3544 - 3752	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10		341 #	329	-0-	-12	-0-		329	3			-0-	
11		346 R	346	-0-	-0-	-0-		346	3			-0-	
12		310 #	161	-0-	-149	-0-		161	3			-0-	
01		310 #	61	-0-	-249	-0-		61	3			-0-	
02		348 #	118	-0-	-230	-0-		118	3			-0-	
03		372 #	131	-0-	-241	-0-		131	3			-0-	

STEPHEN, PAUL		WELL #:		5U	RRCID ->	283800	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3157 - 3174	

10		93 #	55	-0-	-38	-0-		55	3			-0-	
11		90 #	76	-0-	-14	-0-		76	3			-0-	
12		93 #	67	-0-	-26	-0-		67	3			-0-	
01		93 #	59	-0-	-34	-0-		59	3			-0-	
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-						-0-	
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						-0-	

HINKSON		WELL #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3603 - 3616	

10		93 #	81	-0-	-12	-0-		81	3			-0-	
11		90 #	85	-0-	-5	-0-		85	3			-0-	
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						-0-	
01		62 #	6	-0-	-56	-0-		6	3			-0-	
02		87 #	10	-0-	-77	-0-		10	3			-0-	
03		93 #	16	-0-	-77	-0-		16	3			-0-	

HINKSON		WELL #:		12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001	PERF.	3552 - 3568	

10		93 #	81	-0-	-12	-0-		81	3			-0-	
11		90 #	85	-0-	-5	-0-		85	3			-0-	
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						-0-	
01		62 #	6	-0-	-56	-0-		6	3			-0-	
02		87 #	10	-0-	-77	-0-		10	3			-0-	
03		93 #	16	-0-	-77	-0-		16	3			-0-	

HINKSON		WELL #:		7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4006 - 4152	

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		684629	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4138 - 4142	

10		31 #	18	-0-	-13	-0-		18	2			-0-	
11		30 #	23	-0-	-7	-0-		23	2			-0-	
12		31 #	23	-0-	-8	-0-		23	2			-0-	
01		31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2			-0-	
02		29 #	20	-0-	-9	-0-		20	2			-0-	
03		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	2			-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223																	
CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325																	
WOODWARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 282156 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3268 - 3282																	
10		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02		7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03		7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 286243 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3450 - 3582																	
10		806 #	466	-0-	-340	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11		660 #	569	-0-	-91	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12		589 #	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01		574 R	574	-0-	-0-	-0-	542	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02		551 #	325	-0-	-226	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03		589 #	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555																	
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 8 RRCID -> 161178 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922																	
10		558 #	556	-0-	-2	-0-	61	1	482	3	Y	12	13	1			10
							13	9									
11		540 #	488	-0-	-52	-0-	56	1	417	3	Y	14	15	1			9
							15	9									
12		534 R	534	-0-	-0-	-0-	63	1	453	3	Y	16	18	1			7
							18	9									
01		558 #	482	-0-	-76	-0-	60	1	415	3	Y	6					13
							7	9									
02		468 R	468	-0-	-0-	-0-	57	1	404	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
*03		463 R	463	-0-	-0-	-0-	60	1	396	3	Y	6	9	1			6
							7	9									

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756																	
10		6507 R	6507	-0-	-0-	-0-	432	1	6075	3	N	-0-					73
11		6282 R	6282	-0-	-0-	-0-	427	1	5855	3	N	-0-					73
12		5091 R	5091	-0-	-0-	-0-	371	1	4720	3	N	-0-					73
01		5574 R	5574	-0-	-0-	-0-	409	1	5165	3	N	-0-					73
02		5643 R	5643	-0-	-0-	-0-	411	1	5232	3	N	-0-					73
*03		5314 R	5314	-0-	-0-	-0-	409	1	4905	3	N	-0-					73

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1798 #	1495	-0-	-303	-0-	123	1	1358	3	Y	13	19	1	16
						14	9							
11	1740 #	1140	-0-	-600	-0-	101	1	1022	3	Y	15	20	1	11
						17	9							
12	1736 #	1072	-0-	-664	-0-	102	1	953	3	Y	15	19	1	7
						17	9							
01	1581 #	1086	-0-	-495	-0-	104	1	971	3	Y	10			17
						11	9							
02	1334 #	758	-0-	-576	-0-	78	1	671	3	Y	8	13	1	12
						9	9							
03	1426 #	764	-0-	-662	-0-	83	1	671	3	Y	9	13	1	8
						10	9							

STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943														
10	391 R	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	N	-0-			-0-
11	383 R	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	N	-0-			-0-
12	382 R	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	N	-0-			-0-
01	372 #	370	-0-	-2	-0-	27	1	343	3	N	-0-			-0-
02	355 R	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	N	-0-			-0-
*03	403 R	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	N	-0-			-0-

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471														
10	496 #	302	-0-	-194	-0-	43	1	259	3	N	-0-			-0-
11	814 R	814	-0-	-0-	-0-	66	1	748	3	N	-0-			-0-
12	527 #	481	-0-	-46	-0-	51	1	430	3	N	-0-			-0-
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	725 #	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-			-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																	
LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		217 #	163	-0-	-54	-0-			10	1	153	3	N	-0-			-0-
11		180 #	157	-0-	-23	-0-			8	1	149	3	N	-0-			-0-
12		186 #	157	-0-	-29	-0-			8	1	149	3	N	-0-			-0-
01		186 #	160	-0-	-26	-0-			9	1	151	3	N	-0-			-0-
02		174 #	152	-0-	-22	-0-			9	1	143	3	N	-0-			-0-
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-			9	1	146	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368																	
10		453 R	453	-0-	-0-	-0-			57	1	396	3	N	-0-			-0-
11		480 #	340	-0-	-140	-0-			47	1	293	3	N	-0-			-0-
12		496 #	375	-0-	-121	-0-			50	1	325	3	N	-0-			-0-
01		496 #	182	-0-	-314	-0-			40	1	142	3	N	-0-			-0-
02		435 #	-0-	-0-	-435	-0-							N	-0-			-0-
03		465 #	169	-0-	-296	-0-			40	1	129	3	N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178																	
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906																	
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-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965																	
SANDERS 5-44 WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365																	
10		483 R	483	-0-	-0-	-0-			483	2			N	-0-			-0-
11		618 R	618	-0-	-0-	-0-			618	2			N	-0-			-0-
12		707 R	707	-0-	-0-	-0-			707	2			N	-0-			-0-
01		700 R	700	-0-	-0-	-0-			700	2			N	-0-			-0-
02		784 R	784	-0-	-0-	-0-			784	2			N	-0-			-0-
*03		817 R	817	-0-	-0-	-0-			817	2			N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
 AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768

10	651 N	629	-0-	-22	-0-	42 1	587 3	N	-0-	-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	42 1	577 3	N	-0-	-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	47 1	600 3	N	-0-	-0-
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	44 1	553 3	N	-0-	-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	45 1	568 3	N	-0-	-0-
03	651 N	624	-0-	-27	-0-	48 1	576 3	N	-0-	-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

10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-	-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	-0-
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019 - P/A 09/06/19												
NEWELL E-87			WELL #:	1D	RRCID ->	157217	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	4698 - 4931
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2019												
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
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
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
GRAGG, W. A., -B-			WELL #:	1	RRCID ->	018400	COMPL. DATE	10/14/1954	TOTAL DEPTH	4186	PERF.	4123 - 4128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GRAGG, W. A., -C-			WELL #:	1	RRCID ->	018401	COMPL. DATE	02/21/1955	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4145 - 4149
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
GRAGG, W. A., -G-			WELL #:	1	RRCID ->	018403	COMPL. DATE	05/07/1960	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	4094 - 4096
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
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

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280							
GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID ->	018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4133 - 4155
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-		96
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-		96
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-		96
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-		96
02	1769 N	95	-0-	-1674	-0-	95 2		N	-0-		96
*03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	769 2	11 9	N	10		106

W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		105
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		105
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		105
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		105
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		105
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		105

GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4040 - 4072
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

STOVALL OPERATING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
11	270 N	31	-0-	-239	-0-	31 2		N	-0-		-0-
12	186 N	61	-0-	-125	-0-	61 2		N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL "A")		WELL #:		6	RRCID ->	080497	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4056 - 4104
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-		-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99 3		N	-0-		-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		86725 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
KRAMER OPERATING, LLC		476586							
DOOLEY, C.		WELL #: 1		RRCID -> 103206		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3			-0-
11	810 N	732	-0-	-78	-0-	732 3			-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3			-0-
01	837 N	641	-0-	-196	-0-	641 3			-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3			-0-
03	961 N	849	-0-	-112	-0-	849 3			-0-

DOOLEY, C.		WELL #: 4		RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133	
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	167 3	36 9	Y	157
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	167 3	47 9	Y	28
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	379 3	102 9	Y	121
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	582 3	79 9	Y	20
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	423 3	78 9	Y	91
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	386 3	74 9	Y	158

DOOLEY, C.		WELL #: 3		RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204	
10	2449 N	2217	-0-	-232	-0-	2217 3		Y	-0-
11	2100 N	1829	-0-	-271	-0-	1829 3		Y	-0-
12	2077 N	1603	-0-	-474	-0-	1603 3		Y	-0-
01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3		Y	-0-
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3		Y	-0-
*03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		Y	-0-

DOOLEY		WELL #: 7		RRCID -> 141955		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
*02	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120 3		N	43
*03	14B2 EXT	112	-0-	112	232	112 3		N	43

SKY RESOURCES, INC.		786408							
DOOLEY-CAUDILL		WELL #: 1		RRCID -> 232478		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-
12	217 N	109	-0-	-108	-0-	109 3		N	-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	195 3		N	-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-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	
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99 3		N	-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-

STRONG, SW. (DUFFER) //CONT.// 86725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 M.R. JOHNSON #7 WELL #: 7 RRCID -> 080403 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170

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

STUART (CONGLOMERATE) 86774 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
 J.N. STUART "A" WELL #: 4 RRCID -> 172424 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STUART (ELLENBURGER) 86774 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
 STUART, J.N. A WELL #: 15 RRCID -> 163557 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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

10	3711 R	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					27
11	3796 R	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					27
12	3676 R	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					27
01	3651 R	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					27
02	3400 R	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					27
*03	3508 R	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					27

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
 STUART, J. N. WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-		9	2		Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	-0-	-0-	8	8	2		Y	-0-					-0-
02	15 R	7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-					-0-
03	9 #	6	-0-	-0-	-0-		6	2		Y	-0-					-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
CRAWFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-	-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-	-0-
12	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-	-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	-0-
02	58 #	36	-0-	-22	-0-	36	2			N	-0-	-0-
*03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-

CRAWFORD												
WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640												
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-	-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-	-0-
12	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-	-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	-0-
02	58 #	36	-0-	-22	-0-	36	2			N	-0-	-0-
*03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-

J-TEC OPERATING, LLC												
IONI CREEK 60												
WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742												
10	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-
11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	-0-
01	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	-0-
02	58 #	41	-0-	-17	-0-	41	3			N	-0-	-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC												
STUART, J. N.												
WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768												
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STUART, J. N.												
WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669												
10	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	3
11	3330 #	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-	3
12	3441 #	484	-0-	-2957	-0-	478	2	6	9	Y	5	5 1
01	3441 #	1012	-0-	-2429	-0-	116	1	890	2	Y	5	7 1
02	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	109	1	1561	2	Y	6	3 1
*03	773 R	773	-0-	-0-	-0-	116	1	650	2	Y	6	7 1

STUART, J N A												
WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658												
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	22
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22

STUART HEIRS (STRAWN SAND)			86798 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			637403							
STUART HEIRS			WELL #: 3	RRCID -> 121084	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1076	- 1082		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-
STEPHEN, PAUL "B"			WELL #: 2	RRCID -> 123790	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 1295	PERF. 1184	- 1194		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STEPHEN, PAUL			WELL #: 4WD	RRCID -> 141614	COMPL. DATE 03/23/1992	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 1932	- 2690		
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-
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-
HINKSON, LAURA			WELL #: 1	RRCID -> 143541	COMPL. DATE 11/12/1992	TOTAL DEPTH 3910	PERF. 1883	- 1900		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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		
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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-
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-
MILLS, J. T.			WELL #: 2	RRCID -> 097423	COMPL. DATE 12/02/1981	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3522	- 3528		
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-
01	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-

SUN BELT(ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				TOTAL DEPTH	5261	PERF. 3030 - 3060				
STRAIN				WELL #: 1	RRCID -> 092342	COMPL. DATE 08/20/1980								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN BELT (STRAWN)				87135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOOD						
HARLESS, BILLIE MARRS				357167				TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2548 - 2601				
MARRS, DANIEL				WELL #: 1	RRCID -> 079847	COMPL. DATE 07/26/1978								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

SWENSON (3815)				87632 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171				TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A				
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.				WELL #: 2	RRCID -> 064410	COMPL. DATE 11/28/1975								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			172
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			172
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			172
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1497	2	2	9	N	2			174
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			174
*03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1429	2	33	9	N	30	183	1	21

T.E.C. (CADDO)				87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD				824340				TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2650 - 2658				
COX, JAMES A.				WELL #: 1	RRCID -> 099424	COMPL. DATE 04/20/1982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			84
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			84
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-			84
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-			84
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			84
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-			84

COX, JAMES A.				WELL #: 2	RRCID -> 102806	COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2636 - 2647				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-			-0-

WHITE, B.L.				WELL #: 2	RRCID -> 104757	COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2624 - 2638				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-

TJB (CONGL 4200)		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
BACON ENERGY		042398		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	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-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN		292000		WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171							
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC.		292000		WELL #: 4		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 9		RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH		679595		WELL #: 10		RRCID -> 102467		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALPA (DOG BEND)		88235 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN									
D.N.I.		221589		WELL #: 9		RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118							
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
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

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017																	

TALPA (PALO PINTO A)
DELRAY OIL, INC.
GILMOUR J.P.

88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
213275

WELL #: 1 RRCID -> 058286 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

PEARCE BONNIE LOU

WELL #: 1 RRCID -> 068486 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, EULA HALE

WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

STANDARD OIL TOOLS, INC.
STOKES, HORACE

812830
WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

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
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

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007

TAUREN (CADD0, UPPER)
ROCK OPERATING
LILLEY

88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
722855

WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092

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-
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-

TAYLOR (CADD0)
BALL PRODUCING CO.
OSBORNE "B"

88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
048164

WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852

10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			69
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT			69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

TAYLOR HILL, S. (MISS)													
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.													
LAMBSHEAD RANCH 1088													
88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON													
319502													
WELL #: 1 RRCID -> 283940 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	697	-0-	697	3196	300 4	397 9	N	361	177 1		239
11		14B2 EXT	617	-0-	617	3813	300 4	317 9	N	288			527
12		14B DENY	438	-0-	438	4251	300 4	138 9	N	125	176 1		476
01		0 # NO RPT		-0-	-0-	4251			N	NO RPT			476
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	4251			N	NO RPT			476
03		434 N NO RPT		-0-	-434	3817			N	NO RPT			476

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)													
PETEX													
WILSON "G"													
88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
659782													
WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711													
10		992 N	861	-0-	-131	-0-	861 2		N	-0-			172
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	917 2	76 9	N	69			241
12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	493 2	32 9	N	29	168 1		102
01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			102
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	503 2	84 9	N	76			178
*03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	645 2	9 9	N	8			186

TAYLOR-WILSON (DUFFER)													
FOAG, INC.													
HART, H. W.													
88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS													
274964													
WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETEX													
SWENSON "55"													
659782													
WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062													
10		682 N	580	-0-	-102	-0-	580 2		N	-0-			55
11		660 N	529	-0-	-131	-0-	529 2		N	-0-			55
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			55
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			55
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			55
*03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			55

SWENSON "55"													
WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137													
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-
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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC													
WILSON "I"													
822615													
WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996													
10		341 N	254	-0-	-87	-0-	254 2		N	-0-			-0-
11		360 N	61	-0-	-299	-0-	61 2		N	-0-			-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		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-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615															
WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			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-

WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996															
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
11		270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-			-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			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-

WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050															
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			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-

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															
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			15
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			15
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			15
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			15
*02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			15
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			15

STERLING OIL AND GAS 818896															
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920															
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-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083															
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEE JAY (CONGL) //CONT.// 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

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

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

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

10	372 N	152	-0-	-220	B	-0-	152	2	N	-0-			-0-
11	270 N	202	-0-	-68	B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2	N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2	N	-0-			-0-
02	203 N	100	-0-	-103	B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 PENCE WELL #: RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			25
	PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015												

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

10	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	2	N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377 3	1 9	N	1			64
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			64
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

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

10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-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

10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-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

10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-			-0-

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-			-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427															
BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-			-0-
11		270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-			-0-
12		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-			-0-
01		279 N	131	-0-	-148	-0-	131	3			N	-0-			-0-
02		232 N	134	-0-	-98	-0-	134	3			N	-0-			-0-
03		248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-			-0-

CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320															
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011															

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334															
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02		58 N	33	-0-	-25	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A															
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			49
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-			49
12		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-			49
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-			49
02		203 N	190	-0-	-13	-0-	190	3			N	-0-			49
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-			49

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															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-KEPLER "B"		//CONT.// //CONT.//	89784 500 196227	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SAGE-OTT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 227674	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 2582	PERF. 2366	-		2442				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 131264	COMPL. DATE 07/07/1989	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2440	-		2472				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. SAGE-SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 126087	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 2512	PERF. 2342	-		2394				
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999														

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.		WELL #: 1		RRCID -> 120293	COMPL. DATE 01/05/1986	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2296	-		2362				
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			8
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			8
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			8
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			8
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			8
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	4			N	-0-			8

BOWEN, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 120882	COMPL. DATE 03/15/1986	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2342	-		2522				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)			//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			//CONT.//		828317									
BOWEN, A. J.			WELL #:		B 4	RRCID ->	121854	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2446 - 2632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHARDS, TOT OIL CO.					707430									
RICHARDS, SALLIE			WELL #:		17A	RRCID ->	129665	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2153	PERF. 1219 - 1220		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

V & H OIL, L.P.					880393									
RECORD B			WELL #:		2 B	RRCID ->	082077	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	946	PERF. 918 - 920		
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VENETO EXPLORATION, LLC					884504									
TCSL			WELL #:		1S	RRCID ->	165995	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	1037	PERF. 935 - 940		
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	1		N	-0-			-0-
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
02	116 #	110	-0-	-6	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-

5L PROPERTIES, INC.					953778									
PARROTT, J. E.			WELL #:		1	RRCID ->	237205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3878 - 3890		
10	598 R	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
11	644 R	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
12	715 R	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
01	692 R	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
02	598 R	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
*03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BELLAH & MATHIEWS			063663												
IRWIN, ANNIE			WELL #: 2		RRCID -> 113064		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632						
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOPER OIL & GAS, LLC			175118												
BROWN "1609"			WELL #: 3		RRCID -> 168989		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729						
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-
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-
BROWN-MERRICK 216			WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712						
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
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
DAHAB ENERGY INC.			197200												
CONDON, E. D., JR. B			WELL #: 3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783						
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-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CONDON A			WELL #: 5		RRCID -> 129163		COMPL. DATE 11/05/1988		TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//										89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON		
FTC CONSULTING, LLC										288423					
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
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-		

HENDRICK "A"										WELL #: 2	RRCID -> 118816	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 1708	PERF. 1307	- 1311
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-		
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-		

HARVICK, GEORGE R.										364200					
GRAHAM, M. K. C										WELL #: 4	RRCID -> 045242	COMPL. DATE 08/24/1968	TOTAL DEPTH 4625	PERF. N/A	
10		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-			-0-		
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		62 N		-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BURK-CONDRO										WELL #: 1	RRCID -> 150912	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 3554	PERF. 1524	- 1530
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

COCHRAN 2316										WELL #: 3	RRCID -> 194959	COMPL. DATE 02/12/2003	TOTAL DEPTH 655	PERF. 618	- 621
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			-0-		
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-		
12		651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2	N	-0-			-0-		
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-		
*02		551 N	496	-0-	-55	-0-	496	2	N	-0-			-0-		
*03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-		

COCHRAN 2316										WELL #: 2	RRCID -> 196736	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 620	- 626
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-		
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			-0-		
12		651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2	N	-0-			-0-		
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-		
*02		551 N	496	-0-	-55	-0-	496	2	N	-0-			-0-		
*03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-		

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
JACOBS, C. E., CO. 429435															
HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, JOHN I. 530600															
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194															
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-
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-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430															
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBSEA OPERATING CO. 828293															
LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//										89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON								
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.										857738			CNTY: ERATH								
WHITAKER, DOYLE										WELL #:	1	RRCID ->	217096	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	4308	-	4312
10	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2	N	-0-			-0-								
11	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	1145	2	N	-0-			-0-								
12	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	2	N	-0-			-0-								
01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2	N	-0-			-0-								
02	1102	N	1036	-0-	-66	-0-	1036	2	N	-0-			-0-								
03	1209	N	991	-0-	-218	-0-	991	2	N	-0-			-0-								

THURBER LAKE (CONGL.)										89820 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH								
CUMMING COMPANY, INC. THE										194204											
LATHAM, SUSAN										WELL #:	5	RRCID ->	118294	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3234	-	3261
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

LATHAM, SUSAN										WELL #:	3	RRCID ->	118817	COMPL. DATE	10/20/1985	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3232	-	3264
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2	N	-0-			-0-								
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC										684645			CNTY: PARKER								
LATHAM, SUSAN										WELL #:	4	RRCID ->	118561	COMPL. DATE	10/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3184	-	3315
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

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
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			18								
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			18								
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2	N	-0-			18								
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2	N	-0-			18								
02	493	N	406	-0-	-87	-0-	406	2	N	-0-			18								
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2	N	-0-			18								

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) //CONT.// 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			119
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			119
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			119
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			119
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119

TIMMONS (CADD) 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

10	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139 3		N	-0-			14
11	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1138 3		N	-0-			14
12	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102 3		N	-0-			14
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-			14
02	1102 N	943	-0-	-159	-0-	943 3		N	-0-			14
*03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			14

TIN CUP (CADD) 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

10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGG, U. V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 083889 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246

10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIN CUP (CADD)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355										
HENSLER, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	091024	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	3179	PERF.	3120 - 3134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSLER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3140 - 3150		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3				N	-0-			-0-
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3				N	-0-			-0-
02	15 #	14	-0-	-1	-0-	14 3				N	-0-			-0-
03	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #:		6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF.	1405 - 1417		
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3				N	-0-			58
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3				N	-0-			58
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3				N	-0-			58
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3				N	-0-			58
*02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3				N	-0-			58
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			58

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		
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2				N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2				N	-0-			-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2				N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	319 N	317	-0-	-2	-0-	317 2				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TINTOP (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620												
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	194218	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1264 - 1297		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLOAN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150								
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	207	3	42	9	N	38					58
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	193	3	39	9	N	35					93
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	192	3	42	9	N	38					131
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	184	3	40	9	N	36					167
02	232 N	201	-0-	-31	-0-	166	3	35	9	N	32	174	1			25
03	248 N	178	-0-	-70	-0-	138	3	40	9	N	36					61

LSM VENTURES, LLC		511753		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565								
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	990 N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	928 N	731	-0-	-197	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					-0-

PETEX		659782		RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588								
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	693	2	336	9	N	305	165	1			219
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	315	2	183	9	N	166	168	1			217
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	660	2	283	9	N	257	167	1			307
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	564	2	253	9	N	230	333	1			204
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	307	2	157	9	N	143	169	1			178
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	375	2	231	9	N	210	169	1			219

CLARK, LESTER "C"		WELL #: 1 C		RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620								
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	497	2	51	9	N	46					179
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	664	2	35	9	N	32					211
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	634	2	46	9	N	42					253
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	795	2	31	9	N	28	167	1			114
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	783	2	55	9	N	50					164
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	817	2	41	9	N	37					201

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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
GOTCHER			WELL #: 3		RRCID -> 227503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1068		PERF. 843 - 851	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT			-0-	
GOTCHER			WELL #: 2		RRCID -> 227505		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 1230		PERF. 841 - 854	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
GOTCHER			WELL #: 1M		RRCID -> 238692		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 3234		PERF. 906 - 916	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TAYLOR			WELL #: 1		RRCID -> 249653		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 842 - 874	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HOFFPAUIR			WELL #: 5		RRCID -> 274075		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 1192		PERF. 840 - 847	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT			-0-	

TOTO (BEND CONGL., LOWER)				90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
ALLISON, PAUL MCDONALD				014765				TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5341 - 5349						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
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-
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						TOTAL DEPTH	4351	PERF. N/A				
EDWARDS, C.A. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 070279	COMPL. DATE 01/31/1977										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLLINS "A"				WELL #: 3	RRCID -> 085463	COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 5201 - 5209							
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	116 N	78	-0-	-38	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
HUTCHESON "A"				WELL #: 6	RRCID -> 093100	COMPL. DATE 04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5362 - 5382							
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	290 N	213	-0-	-77	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYNCH				WELL #: 3	RRCID -> 102407	COMPL. DATE 10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5720 - 5724							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CITATION OIL & GAS CORP.				154235						TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5040 - 5050				
CHENAULT, J. H.				WELL #: 1	RRCID -> 018460	COMPL. DATE 07/04/1958										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
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

STANLEY UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 073906 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080928 COMPL. DATE 03/16/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BLAIR-WOODY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082051 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

CARR, J. R. WELL #: 2 T RRCID -> 082147 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344

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
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

L. B. WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151704 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285

10	682 N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-					131
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	417	3			N	-0-					131
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					131
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					131
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					131
03	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					131

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN				630579								
BURKHALTER				WELL #:	1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-			-0-
12	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	N	-0-			-0-
*01	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	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-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730	RRCID ->		070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
SULLIVAN				WELL #:								
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012												

FRAZIER, J. R.				WELL #:	1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720	PERF. N/A
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-	23
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-	23
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	3	1	6	2	N	-0-	23
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-	23
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-	23
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-	23

RKW OPERATING LLC				714311	RRCID ->		083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 2650 - 3608
CHIARELLO				WELL #:	1							
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

SANDLIN, CHARLES D.				747740	RRCID ->		066890	COMPL. DATE	05/30/1976	TOTAL DEPTH	5759	PERF. N/A
SANDLIN				WELL #:	1							
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2019 - P/A 10/23/19												

TAYLOR, BEN J. INC.				837361	RRCID ->		065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
SMITH				WELL #:	2							
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-	-0-
11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-	-0-
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-	-0-
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-	-0-
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-	-0-
03	2480 X	2347	-0-	-133	-0-	2347	3			N	-0-	-0-

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

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		
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	50 1	161 3	N	-0-	69		
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	50 1	139 3	N	-0-	69		
12	217 N	118	-0-	-99	-0-	30 1	88 3	N	-0-	69		
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	50 1	122 3	N	-0-	69		
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	50 1	113 3	N	-0-	69		
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	25 1	82 3	N	-0-	69		

ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615 PERF. 5106 - 5110		
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1166 3	12 9	N	11	111		
11	900 N	787	-0-	-113	-0-	779 3	8 9	N	7	118		
12	930 N	757	-0-	-173	-0-	746 3	11 9	N	10	128		
01	930 N	740	-0-	-190	-0-	732 3	8 9	N	7	135		
02	754 N	128	-0-	-626	-0-	128 3		N	-0-	135		
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-	135		

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		
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-	30		
11	1110 N	810	-0-	-300	-0-	810 2		N	-0-	30		
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-	30		
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-	30		
*02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-	30		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30		

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #:		1 T	RRCID ->	090175	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5344 - 5350
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-		
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-		
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-		
01	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2		N	-0-	-0-		
02	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-	-0-		
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT	-0-		

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
AMEN OIL LLC		016944										
HAMBLIN		WELL #:		2H	RRCID ->	283179	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	5628 PERF. 4210 - 4238		
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 3		N	-0-	40		
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	40		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	40		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40		

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #:		1	RRCID ->	069722	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3804 - 3814
CHILCUTT R.S.												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523															
LEATHERWOOD-ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT			29

CHAPPARAL OPERATING CO. 146225															
LESIKAR WELL #: 2A RRCID -> 108218 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927															
10	3100	N	3398	-0-	298	298	3387	2	11	9	N	10			79
11	3000	N	2840	-0-	-160	138	2840	2			N	-0-			79
12	3100	N	3013	-0-	-87	51	3007	2	6	9	N	5			84
01	2196	X	2145	-0-	-51	-0-	2145	2			N	-0-			84
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-	-0-				N	-0-			84
*03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			84

DALWORTH WELL #: 1 RRCID -> 123668 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906															
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			18
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-			18
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			18
01	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-			18
02	58	N	3	-0-	-55	-0-	3	2			N	-0-			18
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			18

CITATION OIL & GAS CORP. 154235															
CRAVENS WELL #: 3 RRCID -> 093732 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4266 - 4272															
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-

STANLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181490 COMPL. DATE 12/26/2000 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 3858 - 3770															
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-
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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655															
LITTLE E. A. WELL #: 1 RRCID -> 070780 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
10	558	N	245	-0-	-313	-0-	245	2			N	-0-			11
11	480	N	320	-0-	-160	-0-	320	2			N	-0-			11
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-			11
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			11
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	292	2			N	-0-			11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

TOTO (CADD O CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN				630579						
COLLINS, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		8
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		8
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		8
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8

ISBELL				WELL #: 1	RRCID -> 073373	COMPL. DATE 09/02/1977	TOTAL DEPTH 3985	PERF. N/A		
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
*01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	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-

WEATHERFORD				WELL #: 1	RRCID -> 075933	COMPL. DATE 01/02/1978	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A		
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	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-

COLLINS, W. L.				WELL #: 2	RRCID -> 136020	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 3950 - 3970		
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		12
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		12
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		12
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

PATTON EXPLORATION, INC.				643730						
MITCHELL, DONOVAN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 067293	COMPL. DATE 07/02/1976	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4329 -	0	
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
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009										

MITCHELL, DONOVAN -B-				WELL #: 2	RRCID -> 073015	COMPL. DATE 05/30/1977	TOTAL DEPTH 4474	PERF. N/A		
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	2 1	4 2	N	-0-	-0-
11	7 N		-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
12	8 N		-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
01	6 N		-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTO (CADD 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	4	1	7	2	N	-0-					3
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					3
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					3
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					3
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MARTIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A								
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					19
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					19
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					19
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #: 1		RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208								
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					39
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					39
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					39
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					39
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333								
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	2	N	-0-					13
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					13
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					13
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SANDERS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034								
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					37
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					37
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					37
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					37
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37

BUD		WELL #: 2		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190								
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					5
11	15 N	11	-0-	-4	-0-	3	1	8	2	N	-0-					5
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	2	N	-0-					5
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	3	1	8	2	N	-0-					5
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					5
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					5

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		714311										
NOLAND, TRUMAN		WELL #:		1	RRCID ->	064082	COMPL. DATE	04/12/1975	TOTAL DEPTH	5355	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
03	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT		-0-

ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	074932	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418	PERF. N/A	
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-		-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-		-0-
03	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT		-0-

JORDAN, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	075171	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	4162	PERF. N/A	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2		N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076073	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5555	PERF. N/A	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

LAWSON, ANNIE		WELL #:		1A	RRCID ->	095142	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4500 - 4685	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAPRES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118269	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3523 - 3543	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-		-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2		N	-0-		-0-
03	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAWLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123318	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	5736	PERF. 3808 - 3814	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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	
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-
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-

TAYLOR, BEN J. INC.				837361		CAPACITY		CNTY: PARKER							
SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	N/A			
10	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-				-0-
11	240 N	98	-0-	-142	-0-	98	3			N	-0-				-0-
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-				-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-				-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY		CNTY: PARKER							
DONALD, CHRISTINE		WELL #:		1	RRCID ->	123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3914	-	3942	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHAW		WELL #:		2	RRCID ->	136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	3286	-	3372	
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-				-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-				-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-				-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-				-0-
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-				-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235		CAPACITY		CNTY: PARKER							
STANLEY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	2854	-	3458	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTO (LIME M-1)		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
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-
STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 2910 - 2945					
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-
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-
CAMPBELL UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 080939		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 3205 - 3245					
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-
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-
BLAIR-WOODY		WELL #: 3		RRCID -> 083891		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2812 - 2946					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STANLEY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 084182		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2847 - 2864					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TAYLOR, BEN J. INC.		837361													
SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 070173		COMPL. DATE 02/01/1977		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 3470 -		0			
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-				-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				-0-
02	145 N	96	-0-	-49	-0-	96	3			N	-0-				-0-
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					85
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					85
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					85
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					85
02	319 N	266	-0-	-53	-0-	266	3			N	-0-					85
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					85

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

RKW OPERATING LLC 714311
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, K. WELL #: 1 RRCID -> 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	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-
01	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311														
ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 3635														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816														
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		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02		14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507														
FRANKLIN WELL #: 1B RRCID -> 018479 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2590 - 2606														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTO, SOUTH (CADDO LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
OXXN 630579														
KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344														
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
*01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		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-

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														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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														
10		1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1258	-0-	-62	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
*03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-

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

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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
HANE POWER, L.L.C.		354209										
THOMPSON, HORACE		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878 - 892		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
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-
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-

CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 855		PERF. 782 - 796		
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-
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-

CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 864		PERF. 797 - 800		
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-
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-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HERRING, D OIL & GAS CO.				380148						
BISHOP-HILL		WELL #:		3	RRCID -> 099929	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH 1193	PERF. 770	-	780
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID -> 112082	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH 1120	PERF. 929	-	941
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HANE POWER, L.L.C.				354209						
RICHMOND, A.E.-A-		WELL #:		1A	RRCID -> 095537	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH 2125	PERF. 1116	-	1126
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-
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-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
HANE POWER, L.L.C.		//CONT.//		354209								
EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 101969	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 1407	PERF. 1009	-	1133		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
EVANS, DOYLE		WELL #:		1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 1602	PERF. 1316	-	1319		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 1597	PERF. 990	-	1014		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RICE DRILLING COMPANY		WELL #:		706685	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	-	960		
RICE, LORENE		WELL #:		1								
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-
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-
RICE, LORENE		WELL #:		3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 960	PERF. 944	-	950		
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-
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-
TRIPLE -H- (GRAY)		WELL #:		91330 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
FORTUNA EXPLORATION, INC.		WELL #:		278703								
FREEMAN-E-		WELL #:		2	RRCID -> 103514	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 3777	PERF. 3685	-	3712		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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					
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOND, J.		91626 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
		239726													
		WELL #: 1		RRCID -> 182856		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3190 - 3200					
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON FARM		433684		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
JOHNSON, DOKE & KATHI		239726													
		WELL #: 1		RRCID -> 245024		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3210 - 3220					
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-
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-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		872285		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BOND, TRAVIS		239726													
		WELL #: 3		RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3188 - 3196					
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

BOND, TRAVIS		872285		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
		239726													
		WELL #: 2		RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3190 - 3198					
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
11	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
01	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
02	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

TULLOS (CADDO)		91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
LOWE, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 018493		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	Y	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	Y	-0-		-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	Y	-0-		-0-
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	190 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	Y	-0-		-0-
KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 072430		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A		
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-		-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-		-0-
TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A		
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 3	N	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-		-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3	N	-0-		-0-
02	174 N	158	-0-	-16	-0-	158 3	N	-0-		-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-
TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A		
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-		-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		-0-
02	174 N	151	-0-	-23	-0-	151 3	N	-0-		-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-		-0-
GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183		
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3	N	-0-		12
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	199 3	N	-0-		12
12	279 N	214	-0-	-65	-0-	214 3	N	-0-		12
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	188 3	N	-0-		12
02	203 N	175	-0-	-28	-0-	175 3	N	-0-		12
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		12
LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-		-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	Y	-0-		-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3	Y	-0-		-0-
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-		-0-
LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298		
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	Y	-0-		-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112 3	Y	-0-		-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
*03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-			-0-

ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 3695 - 4760			
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	938	3	33	9	N	30		43
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	808	3	17	9	N	15		58
12	899 N	844	-0-	-55	-0-	815	3	29	9	N	26		84
01	961 N	785	-0-	-176	-0-	766	3	19	9	N	17		101
02	812 N	663	-0-	-149	-0-	651	3	12	9	N	11		112
03	837 N	656	-0-	-181	-0-	642	3	14	9	N	13	110 1	15

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
VEALE, A. S., -C-		WELL #: 6											
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	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-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-

PETEX		659782		RRCID -> 018496		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3215 - 3230			
TULLOS, W. H.		WELL #: 12											
10	775 N	742	-0-	-33	-0-	720	2	22	9	Y	20	43 1	30
11	750 N	609	-0-	-141	-0-	583	2	26	9	Y	24		54
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	583	2	29	9	Y	26	40 1	40
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	547	2	34	9	Y	31	39 1	32
02	DLQ G-10	525	-0-	525	525	491	2	34	9	Y	31	38 1	25
03	DLQ G-10	458	-0-	458	983	455	2	3	9	Y	3	18 1	10

VEALE, A. S.		WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3	7 1	4
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3		7
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4	6 1	5
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4	5 1	4
02	DLQ G-10	132	-0-	132	132	128	2	4	9	Y	4	5 1	3
03	DLQ G-10	183	-0-	183	315	183	2			Y	-0-	2 1	1

TULLOS W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 3186		PERF. 3129 - 3186			
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	493	2	18	9	Y	16	29 1	20
11	450 N	346	-0-	-104	-0-	325	2	21	9	Y	19		39
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	347	2	23	9	Y	21	30 1	30
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	347	2	26	9	Y	24	30 1	24
02	DLQ G-10	319	-0-	319	319	291	2	28	9	Y	25	30 1	19
03	DLQ G-10	334	-0-	334	653	275	2	59	9	Y	54	47 1	26

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782										
TULLOS, W. H.		WELL #:		17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	235 2	12 9	Y	11	19 1	13			13
11	270 N	179	-0-	-91	-0-	166 2	13 9	Y	12		25			25
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	155 2	15 9	Y	14	20 1	19			19
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	102 2	18 9	Y	16	20 1	15			15
02	DLQ G-10	97	-0-	97	97	78 2	19 9	Y	17	20 1	12			12
03	DLQ G-10	165	-0-	165	262	136 2	29 9	Y	26	24 1	14			14

TULLOS, W. H.		WELL #:		14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A				
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	455 2	18 9	Y	16	30 1	21			21
11	480 N	395	-0-	-85	-0-	374 2	21 9	Y	19		40			40
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	400 2	23 9	Y	21	31 1	30			30
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	401 2	26 9	Y	24	30 1	24			24
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	363 2	28 9	Y	25	30 1	19			19
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	305 2	42 9	Y	38	37 1	20			20

TULLOS, W. H.		WELL #:		21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A				
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	69 2	8 9	Y	7	10 1	6			6
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	61 2	9 9	Y	8		14			14
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	62 2	10 9	Y	9	12 1	11			11
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	66 2	11 9	Y	10	12 1	9			9
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	60 2	12 9	Y	11	12 1	8			8
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	58 2	18 9	Y	16	15 1	9			9

VEALE, A.S.		WELL #:		7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223				
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7 2	12 9	Y	11	16 1	12			12
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	13 2	14 9	Y	13		25			25
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	13 2	15 9	Y	14	19 1	20			20
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	15 2	18 9	Y	16	19 1	17			17
02	DLQ G-10	26	-0-	26	26	7 2	19 9	Y	17	20 1	14			14
03	DLQ G-10	3	-0-	3	29	3 2		Y	-0-	8 1	6			6

TULLOS, W.H.		WELL #:		22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286				
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	122 2	12 9	Y	11	16 1	12			12
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	107 2	14 9	Y	13		25			25
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	109 2	15 9	Y	14	19 1	20			20
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	118 2	18 9	Y	16	19 1	17			17
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	105 2	19 9	Y	17	20 1	14			14
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	104 2	29 9	Y	26	24 1	16			16

TULLOS, W.H.		WELL #:		20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215				
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	80 2	3 9	Y	3	6 1	4			4
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	66 2	3 9	Y	3		7			7
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	71 2	4 9	Y	4	6 1	5			5
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	71 2	4 9	Y	4	5 1	4			4
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	64 2	4 9	Y	4	5 1	3			3
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	54 2	7 9	Y	6	6 1	3			3

TURKEY RUN (UPPER GRAY)													
K-M OIL COMPANY, INC.													
KNOX "A"													
91854 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN													
448857													
WELL #: 2 RRCID -> 094688 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 2594													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-			86
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			86
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			86
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			86
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			86
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	1		N	-0-			86

UNION HILL (STRAWN)													
PETEX													
HOUSTON													
92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
659782													
WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980													
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1381	2	8	9	N	7		68
11	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1279	2	9	9	N	8		76
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1170	2	10	9	N	9		85
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1290	2	10	9	N	9		94
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	2	7	9	N	6		100
*03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1338	2	11	9	N	10		110

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)													
BASA RESOURCES, INC.													
GILMORE-OWEN UNIT													
92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
053974													
WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958													
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	2	N	-0-		-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	140	1	1420	2	N	-0-		-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	237	1	1421	2	N	-0-		-0-
01	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	222	1	1369	2	N	-0-		-0-
02	1508 N	1056	-0-	-452	-0-	1056	2			N	-0-		-0-
03	1643 N	1007	-0-	-636	-0-	1007	2			N	-0-		-0-

VALERA (CROSSCUT)													
NEWMAN & SCOTT													
MCCORD "A"													
92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
607393													
WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854													
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-
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-

MCCORD -D-													
WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A													
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15

MCCORD -F-													
WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A													
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-		86
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-		86
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-		86
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-		86
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	140	2			N	-0-		86
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		86

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-

EDENS, RALPH M. WELL #: 1 RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			118
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			118
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			118
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			118
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			118
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1082 2	4 9	N	4			302
11	1020 N	999	-0-	-21	-0-	999 2		N	-0-			302
12	992 N	927	-0-	-65	-0-	927 2		N	-0-			302
01	1085 N	901	-0-	-184	-0-	901 2		N	-0-			302
02	957 N	788	-0-	-169	-0-	788 2		N	-0-			302
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			302

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-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

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-
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-

VALERA (MORRIS) NEWMAN & SCOTT RAE, GEORGE B.		92951 750 607393		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
WELL #:		2		RRCID -> 018503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2885 - 2897		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAN (MARBLE FALLS) CDJ OIL CO. MC CRACKEN TRUST		93052 500 140598		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		4		RRCID -> 114221		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3294 - 3334				
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-
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-

MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #:		3		RRCID -> 114222		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3280 - 3308		
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-
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-

VAN DYKE (ATOKA) G & F OIL, INC. WHARTON "B"		93070 300 292000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		3		RRCID -> 088821		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2530 - 2532		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2019 - P/A 11/11/19														

UPHAM OIL & GAS COMPANY GOEN		878925		WELL #:		1		RRCID -> 078171		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3819 - 3824	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	3	Y	-0-			-0-	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	30	1	54	3	Y	-0-			-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	3	Y	-0-			-0-	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	73	3	Y	-0-			-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	3	Y	-0-			-0-	
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	24	1	52	3	Y	-0-			-0-	

WHARTON A		WELL #:		1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337		PERF. 3704 - 3710		
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	8	1	20	3	Y	-0-			29
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	3	Y	-0-			29
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	3	Y	-0-			29
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	19	1	41	3	Y	-0-			29
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	Y	-0-			29
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	27	1	61	3	Y	-0-			29

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	
10	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3	N	-0-		71
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3	N	-0-		71
12	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	3	N	-0-		71
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3	N	-0-		71
*02	203 #	161	-0-	-42	-0-	161	3	N	-0-	55 1	16
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		16

WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A	
10	93 #	28	-0-	-65	-0-	27	3	1 9 Y	1		20
11	90 #	16	-0-	-74	-0-	8	3	8 9 Y	7	13 1	14
12	62 #	16	-0-	-46	-0-	14	3	2 9 Y	2		16
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3	Y	-0-		16
*02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	115	3	7 9 Y	6		22
*03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2 9 Y	2		24

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945	
10	279 #	162	-0-	-117	-0-	149	3	13 9 Y	12		25
11	180 #	72	-0-	-108	-0-	71	3	1 9 Y	1	9 1	17
12	248 #	238	-0-	-10	-0-	219	3	19 9 Y	17		34
01	248 #	171	-0-	-77	-0-	156	3	15 9 Y	14	36 1	12
*02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	149	3	11 9 Y	10		22
*03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	170	3	7 9 Y	6		28

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
10	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-		5
11	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3	Y	-0-		5
12	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	3	Y	-0-		5
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-		5
02	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3	Y	-0-		5
*03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		5

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		248 #	39	-0-	-209	-0-	39 3		Y	-0-			7
11		210 #	4	-0-	-206	-0-	4 3		Y	-0-			7
12		217 #	132	-0-	-85	-0-	132 3		Y	-0-			7
01		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-			7
*02		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-			7
*03		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			7

MM TERRY RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 118030 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883

10		1178 #	782	-0-	-396	-0-	760 3	22 9	Y	20			103
11		1140 #	1077	-0-	-63	-0-	993 3	84 9	Y	76			179
12		1116 #	1071	-0-	-45	-0-	1019 3	52 9	Y	47	166 1		60
01		1147 #	951	-0-	-196	-0-	859 3	92 9	Y	84			144
*02		811 R	811	-0-	-0-	-0-	739 3	72 9	Y	65			209
*03		643 R	643	-0-	-0-	-0-	621 3	22 9	Y	20	184 1		45

VEALE, A. S. "C" WELL #: 10 RRCID -> 127621 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979

10		1116 #	563	-0-	-553	-0-	538 3	25 9	Y	23			49
11		780 #	441	-0-	-339	-0-	440 3	1 9	Y	1	16 1		34
12		713 #	455	-0-	-258	-0-	422 3	33 9	Y	30			64
01		713 #	389	-0-	-324	-0-	363 3	26 9	Y	24	63 1		25
*02		299 R	299	-0-	-0-	-0-	279 3	20 9	Y	18			43
*03		92 R	92	-0-	-0-	-0-	81 3	11 9	Y	10			53

VEALE, A. S. "C" WELL #: 16 RRCID -> 128818 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 3916

10		310 #	292	-0-	-18	-0-	260 3	32 9	Y	29			58
11		240 #	120	-0-	-120	-0-	119 3	1 9	Y	1	21 1		38
12		279 #	205	-0-	-74	-0-	162 3	43 9	Y	39			77
01		279 #	225	-0-	-54	-0-	191 3	34 9	Y	31	81 1		27
*02		292 R	292	-0-	-0-	-0-	266 3	26 9	Y	24			51
*03		348 R	348	-0-	-0-	-0-	334 3	14 9	Y	13			64

MM TERRY RANCH LTD WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 3890

10		727 R	727	-0-	-0-	-0-	727 3		Y	-0-			20
11		767 R	767	-0-	-0-	-0-	767 3		Y	-0-			20
12		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-			20
01		372 #	136	-0-	-236	-0-	136 3		Y	-0-			20
*02		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			20
*03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-			20

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
 VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032

10		496 #	477	-0-	-19	-0-	477 2		N	-0-			-0-
11		510 #	432	-0-	-78	-0-	432 2		N	-0-			-0-
12		527 #	458	-0-	-69	-0-	458 2		N	-0-			-0-
01		527 #	440	-0-	-87	-0-	440 2		N	-0-			-0-
02		464 #	426	-0-	-38	-0-	426 2		N	-0-			-0-
03		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

VIEW (CISCO)		93793 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR						
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685												
GALLE		WELL #: 1		RRCID -> 018510		COMPL. DATE 05/26/1939		TOTAL DEPTH 2361		PERF. 2339 - 2347				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
P. I. D. DRILLING INC		631265						CNTY: SHACKELFORD						
PETREE, D. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018514		COMPL. DATE 12/03/1941		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2350 - 2413				
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-
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-
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				
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			38
11	330 N	195	-0-	-135	-0-	195	2			N	-0-			38
12	310 N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-			38
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-			38
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4256 - 4294				
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	751	2	22	9	N	20			35
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			35
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			35
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			35
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			35
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	478	2	10	9	N	9			44
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991						CNTY: PALO PINTO						
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158				
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-			14
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-			14
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-			14
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-			14
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2			Y	-0-			14
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-			14

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.// HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH										94181 003 //CONT.// 387991 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
										RRCID -> 222028	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 4396	PERF. 4160 - 4168			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					14
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					14
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					14
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					14
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2			N	-0-					14
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					14

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG SOUTH										94182 003 387991 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
										RRCID -> 197325	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4195 - 4198			
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-
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-

W.A.T. (3600) DIAMOND S ENERGY COMPANY COOK										94205 500 217005 WELL #: 1	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
										RRCID -> 148780	COMPL. DATE 10/17/1975	TOTAL DEPTH 3661	PERF. 3604 - 3612			
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					188
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					188
12	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					188
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					188
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					188
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					188

W-B (CONGLOMERATE) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WINDHAM J. T.										94209 300 800750 WELL #: 1 C	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
										RRCID -> 061709	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 4928	PERF. 4728 - 0			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT										94235 500 760227 WELL #: 2	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
										RRCID -> 255488	COMPL. DATE 10/18/1980	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3434 - 3438			
10	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	145 N	107	-0-	-38	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 N	688	-0-	-56	-0-	644	2	44	9	N	40					90
11	540 N	335	-0-	-205	-0-	307	2	28	9	N	25					115
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	552	2	22	9	N	20					135
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-	135	1			-0-
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON		94268 300 862857		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504								
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		10		RRCID -> 113370		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438								
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
01	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
*03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 127400		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 1731 PERF. 1528 - 1540								
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-
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-

W.R.C. (MORRIS) HGN OPERATING I, LLC GRAVES WEST		94377 475 383323		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		3201		RRCID -> 148390		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2645 - 2650								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WADDELL		WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

WALKER-BUCKLER (CADD)		94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON								
DRAKE PETROLEUM, LLC		227868														
EWB		WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280								
10	930 N	920	-0-	-10	-0-	877	2	43	9	N	39					100
11	960 N	685	-0-	-275	-0-	656	2	29	9	N	26					126
12	899 N	233	-0-	-666	-0-	233	2			N	-0-					126
01	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					126
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	790	2	89	9	N	81	165	1			42
*03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					42

WALKER-DAVIS (CADD)		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								
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		94762 301		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
COOPER, O.R.		WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280														
BUCKLER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 217082		COMPL. DATE 06/12/1974		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872								
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	244	2	11	9	N	10	164	1			23
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					23
12	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					23
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					23
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					23

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		94762 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #: 2B		RRCID -> 084831	COMPL. DATE 08/03/1979	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3926	-	3941			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	682 #	486	-0-	-196	-0-	450	2	36	9	N	33			33
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	33	7	-0-
12	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
01	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
02	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
*03	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			-0-

WRIGHT, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 132374	COMPL. DATE 06/02/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3918	-	3950					
10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PONDEROSA		WELL #: 1		RRCID -> 182933	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3905	-	3911					
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	4			232
11	546 R	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	N	5	237	7	-0-
12	742 R	742	-0-	-0-	-0-	480	2	262	9	N	238			238
01	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			238
02	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			238
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			238

LEVERIDGE, M. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218210	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 4000	-	4050					
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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

DENTON EXPLORATION, INC.		216418		WELL #: 1DX		RRCID -> 165393	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 3925	-	3935			
CHANDLER 'A'														
10	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11	90 #	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	93 #	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	58 #	31	-0-	-27	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY		640154		WELL #: 1 T		RRCID -> 018339	COMPL. DATE 07/20/1960	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3926	-	3929			
WALKER ESTATE														
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			7
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-			7
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			7
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			7
02	29 #	26	-0-	-3	-0-	26	2			Y	-0-			7
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			7

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782									
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3941 - 3955	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		715 R	715	-0-	-0-	-0-	693 2	22 9	N	20		125	
11		710 R	710	-0-	-0-	-0-	685 2	25 9	N	23		148	
12		713 #	708	-0-	-5	-0-	697 2	11 9	N	10	148 1	10	
01		775 #	717	-0-	-58	-0-	694 2	23 9	N	21		31	
02		725 #	674	-0-	-51	-0-	659 2	15 9	N	14		45	
03		744 #	609	-0-	-135	-0-	587 2	22 9	N	20		65	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		153	
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		153	
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		153	
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		153	
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		153	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153	

DAVIS				WELL #:	2B	RRCID ->	180870	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	4622	PERF. 4118 - 4122	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIS, R. 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	181403	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4054 - 4064	
10		5301 X	4543	-0-	-758	-0-	4543 2		N	-0-		-0-	
11		5130 X	4207	-0-	-923	-0-	4207 2		N	-0-		-0-	
12		4619 X	4312	-0-	-307	-0-	4312 2		N	-0-		-0-	
01		4495 X	4146	-0-	-349	-0-	4146 2		N	-0-		-0-	
02		4292 X	3739	-0-	-553	-0-	3739 2		N	-0-		-0-	
03		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT		-0-	

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280									
BUCKLER TRUST				WELL #:	1 C	RRCID ->	066891	COMPL. DATE	05/31/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A	
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-	
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-	
12		124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2		N	-0-		-0-	
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-	
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-	
*03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-	

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2				WELL #:	8	RRCID ->	139202	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3956 - 4008	
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		14	
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		14	
12		1085 N	611	-0-	-474	-0-	611 2		N	-0-		14	
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		14	
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-		14	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2	N	-0-			-0-
11	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2	N	-0-			-0-
12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2	N	-0-			-0-
01	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2	N	-0-			-0-
02	2900 N	2943	-0-	43	43	2943 2	N	-0-			-0-
*03	2291 N	2248	-0-	-43	-0-	2248 2	N	-0-			-0-

LINK "24"				WELL #: 6	RRCID -> 213187	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 4050	- 4070	
10	1023 N	722	-0-	-301	-0-	722 2	N	-0-		-0-
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	671	-0-	-445	-0-	671 2	N	-0-		-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		-0-
*03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-		-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 140736	COMPL. DATE 09/03/1991	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3928	- 3973	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-

PETEX				659782		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
WALKER, ALICE, -A-				WELL #: 1 C	RRCID -> 018523	COMPL. DATE 04/13/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 3942	- 3952	
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	-0-		7
11	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1134 2	N	-0-		7
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-		7
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	-0-		7
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-		7
*03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-		7

BUCKLER, J. TRUST				WELL #: 1 L	RRCID -> 089456	COMPL. DATE 11/19/1982	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4045	- 4176	
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-
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-

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	
*10	4247 X	1371	-0-	-2876	-0-	1371 2	N	-0-		237
*11	4110 X	3889	-0-	-221	-0-	3889 2	N	-0-		237
*12	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 2	N	-0-		237
*01	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968 2	N	-0-		237
02	1392 X		-0-	-1392	-0-		N	-0-		237
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		237

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
E F 1403		WELL #: 2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-		27
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		27
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-		27
01	1023 N	623	-0-	-400	-0-	623	3	N	-0-		27
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-		27
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	682	3	3 9 N	3		30

MOON RANCH "B"		213703		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
E F 1403		WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		74
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	587	3	7 9 N	6		80
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	622	3	2 9 N	2		82
01	651 N	605	-0-	-46	-0-	604	3	1 9 N	1		83
02	580 N	564	-0-	-16	-0-	562	3	2 9 N	2		85
03	620 N	549	-0-	-71	-0-	547	3	2 9 N	2		87

MOON RANCH "C"		238196		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3 9 N	3		67
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	420	3	6 9 N	5		72
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3 9 N	3	62 1	13
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	457	3	7 9 N	6		19
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4 9 N	4		23
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	442	3	7 9 N	6		29

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-		6
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	6 7	-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-		-0-
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BUCKLER-TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-		-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		-0-
12	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2	N	-0-		-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-
02	754 N	639	-0-	-115	-0-	639	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782						
WALKER, ALICE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 195285	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 3984	- 3994	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			108
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2			108
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			108
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			108
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			108
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			108

DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #: 2	RRCID -> 236956	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 4351	PERF. 4122	- 4154	
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			34
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2			34
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			34
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			34
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			34
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			34

DAILY "1044" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242502	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 4114	- 4148	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31

ALLEN "1045"				WELL #: 1	RRCID -> 261071	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 4118	- 4136	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			38
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

WALKER, ALICE B				WELL #: 2	RRCID -> 181989	COMPL. DATE 01/28/2001	TOTAL DEPTH 4436	PERF. 3921	- 3960	
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			-0-
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
LEVERIDGE, M.R.				WELL #:	1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4083 - 4190	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
MOON RANCH "G"				WELL #:	1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A	
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	3	3	9	Y	3		78
11	1140	N	940	-0-	-200	-0-	940	3			Y	-0-		78
12	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1050	3	1	9	Y	1		79
01	1116	N	678	-0-	-438	-0-	677	3	1	9	Y	1		80
02	899	N	66	-0-	-833	-0-	66	3			Y	-0-		80
03	1054	N	158	-0-	-896	-0-	158	3			Y	-0-		80

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3961 - 3968	
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-		155
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-		155
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-		155
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-		155
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-		155
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-		155

LINK '24'				WELL #:	5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 - 3710	
10	1023	N	722	-0-	-301	-0-	722	2			N	-0-		-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-		-0-
12	1116	N	671	-0-	-445	-0-	671	2			N	-0-		-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-		-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-		-0-
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-		-0-

CHERYL "51"				WELL #:	1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 - 3820		
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	841	2	195	9	N	177	172	1	231
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	783	2	178	9	N	162	172	1	221
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	770	2	188	9	N	171	339	1	53
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	684	2	175	9	N	159	170	1	42
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	745	2	154	9	N	140			182
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	813	2	209	9	N	190	168	1	204

PARKER ENERGY COMPANY				WELL #:	1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880	
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-		-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-		-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-		-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-		-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-		-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-		-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782									
WALKER, ALICE, -A-				WELL #:	1 T	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4037 - 4047
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
WALKER, ALICE, -B-				WELL #:	1 C	RRCID ->	018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4048 - 4058
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
THOMAS				WELL #:	2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3976 - 4076
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WALSH RANCH (ATOKA 1)				94953 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC.				895060									
WALSH RANCH WEST				WELL #:	R 4	RRCID ->	242976	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	4690 - 4710
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)				94953 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC.				895060									
WALSH RANCH WEST				WELL #:	R 4	RRCID ->	242397	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5034 - 5050
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST				WELL #:	P 3	RRCID ->	252537	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5024 - 5070
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)			94953 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.			895060									
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 242465		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4946 - 4976			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)			94954 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.			895060									
WALSH RANCH WEST			WELL #: G 4		RRCID -> 236580		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5912 - 5924			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 236600		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #: S 4		RRCID -> 245556		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
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-

WALSH RANCH WEST			WELL #: M 4		RRCID -> 247982		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
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-

WALSH RANCH WEST			WELL #: R 7		RRCID -> 248833		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
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-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912														
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-
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-
WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
WALSH & WATTS, INC. 895060														
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904														
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-
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-
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838														
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-
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-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060															
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850															
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-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866															
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-
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-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
WALSH & WATTS, INC. 895060															
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360															
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-
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-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4) 94955 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER															
WALSH & WATTS, INC. 895060															
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237945 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560															
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-
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-

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

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110								
10	992 X	719	-0-	-273	-0-	719	2	Y	-0-							15
11	960 X	543	-0-	-417	-0-	543	2	Y	-0-							15
12	713 X	663	-0-	-50	-0-	663	2	Y	-0-							15
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	Y	-0-							15
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	Y	-0-							15
*03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-							15

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160								
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-							31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							31

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178								
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2	Y	-0-							7
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-							7
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	Y	-0-							7
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-							7
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-							7
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-							7

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 245888		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236								
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-
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-

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 4		RRCID -> 246678		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180								
10	992 N	864	-0-	-128	-0-	864	2	Y	-0-							7
11	960 N	818	-0-	-142	-0-	818	2	Y	-0-							7
12	961 N	787	-0-	-174	-0-	787	2	Y	-0-							7
01	868 N	736	-0-	-132	-0-	736	2	Y	-0-							7
02	783 N	586	-0-	-197	-0-	586	2	Y	-0-							7
03	775 N	556	-0-	-219	-0-	556	2	Y	-0-							7

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	Y	-0-		20
11		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	Y	-0-		20
12		2697 N	2630	-0-	-67	-0-	2630	2	Y	-0-		20
01		2697 N	2623	-0-	-74	-0-	2623	2	Y	-0-		20
02		2494 N	2455	-0-	-39	-0-	2455	2	Y	-0-		20
03		2635 N	2616	-0-	-19	-0-	2616	2	Y	-0-		20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

10		682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2	Y	-0-		35
11		750 N	615	-0-	-135	-0-	615	2	Y	-0-		35
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	Y	-0-		35
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	Y	-0-		35
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	Y	-0-		35
*03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	Y	-0-		35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-		4
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-		4
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-		4
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-		4
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-		4
*03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	Y	-0-		4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

10		558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2	Y	-0-		25
11		540 N	369	-0-	-171	-0-	369	2	Y	-0-		25
12		527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2	Y	-0-		25
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	Y	-0-		25
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	Y	-0-		25
*03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	-0-		25

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

10		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-		-0-
11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	N	-0-		-0-
12		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-		-0-
01		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-		-0-
02		1566 N	1119	-0-	-447	-0-	1119	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1643 N NO RPT		-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

10		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-		-0-
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3	N	-0-		-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS)
FORTUNA EXPLORATION, INC.
RANCH EIGHT

95294 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
278703
WELL #: 2 RRCID -> 129914 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857

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

WATSON (CADDO)
G & F OIL, INC.
EUBANKS "A"

95493 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
292000
WELL #: 1 RRCID -> 092942 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3750 - 3760

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

WATTS (GARDNER SAND)
CAMPANA PETROLEUM COMPANY
HELM "A"

95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
127700
WELL #: 1 RRCID -> 118292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019 - P/A 02/25/19

TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.
BURWICK, WILLIE -A-

868730
WELL #: 2 RRCID -> 288614 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5590 - 5600

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

3 S PRODUCTION, INC.
JONES, MARY -A-

953796
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		261252											
FAMBROUGH CARL		WELL #: 1 U		RRCID -> 060029		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0					
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
FAMBROUGH CARL		WELL #: 2		RRCID -> 063954		COMPL. DATE 10/15/1975		TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A					
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
FAMBROUGH CARL		WELL #: 3		RRCID -> 065000		COMPL. DATE 01/19/1976		TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A					
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
FAMBROUGH, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 148388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934					
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-			-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
SAFARI RESOURCES, LLC		743194											
FAMBRO, J. M. - CANAN		WELL #: 1		RRCID -> 057805		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A					
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
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

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				
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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				
10	3472 #	1888	-0-	-1584	-0-	99	1	1789	2	N	-0-			-0-
11	3360 #	1573	-0-	-1787	-0-	96	1	1477	2	N	-0-			-0-
12	3472 #	1646	-0-	-1826	-0-	99	1	1547	2	N	-0-			-0-
01	2635 #	2301	-0-	-334	-0-	99	1	2202	2	N	-0-			-0-
02	2465 #	368	-0-	-2097	-0-	96	1	272	2	N	-0-			-0-
03	1891 #	385	-0-	-1506	-0-	99	1	286	2	N	-0-			-0-

CRUDGINGTON		WELL #:		1D		RRCID -> 125886		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800				
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-
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-

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				
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			26
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-			26
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			26
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			26

MORRIS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-			273
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-			273
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-			273
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-			273
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-			273
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	517					N	NO RPT			273

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) FOAG, INC. LANGFORD, G. R.		//CONT.//	95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS		
			274964					
		WELL #:	1	RRCID -> 185432	COMPL. DATE 10/02/1980	TOTAL DEPTH 4039	PERF. 3976	- 4004
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		426 N	426	-0-	-0-	426 2		-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	172 2		-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	210 2		-0-
01		448 N	448	-0-	-0-	448 2		-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	306 2		-0-
*03		330 N	330	-0-	-0-	330 2		-0-

NORSEMAN EXPLOR & PROD LLC MARCOM			613105	ASSOCIATED		CNTY: STEPHENS		
			2	RRCID -> 237724	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3910	- 3925
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019								

PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G. R.			641520	ASSOCIATED		CNTY: STEPHENS		
			1	RRCID -> 083300	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3932	- 3940
10	4495 X	4438	-0-	-57	-0-	4438 2		60
11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 2		60
12	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2		60
01	4402 X	4162	-0-	-240	-0-	4162 2		60
02	4292 X	3762	-0-	-530	-0-	3762 2		60
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-		NO RPT	60

SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON			763148	ASSOCIATED		CNTY: STEPHENS		
			2	RRCID -> 102232	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 4271	PERF. 3932	- 3938
10	403 N	221	-0-	-182	-0-	221 2		-0-
11	240 N	182	-0-	-58	-0-	182 2		-0-
12	310 N	191	-0-	-119	-0-	191 2		-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		-0-
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		-0-
*03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. BRAZDA "A"			850964	ASSOCIATED		CNTY: STEPHENS		
			2AU	RRCID -> 122155	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3984	- 4020
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER) EASTLAND OPERATING, L.L.C. SATTERWHITE "A"			95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
			239726					
		WELL #:	3	RRCID -> 122040	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3994	- 4018
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25 2		-0-
03	DLQ G-10	49	-0-	49	74	49 2		-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)//CONT.//										95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.//										239726				
SATTERWHITE "A"										WELL #: 4	RRCID -> 123323	COMPL. DATE 02/03/1987	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3958 - 4073
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	-0-		
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-	-0-		
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-	-0-		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-		
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2		N	-0-	-0-		
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-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
10	14B	DENY	-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		
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		

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
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	23		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23		

HILLTOP PETROLEUM LLC										388911				
NEAL UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 080329	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 2340 - 2566
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-	-0-		
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-	-0-		
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-	-0-		
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-	-0-		
02		145 N	104	-0-	-41	-0-	104	2		N	-0-	-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	-0-		
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-	-0-		
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	-0-		
*01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		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-		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	184	-0-	-436	-0-	184 2		N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
03	620 N	254	-0-	-366	-0-	254 2		N	-0-			-0-

ATWOOD, BILLY 036644
 DUGAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 082131 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647

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-
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-

MONCRIEF, C. B. 574775
 MONCRIEF RANCH WELL #: 2 RRCID -> 077283 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750

10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-			-0-
03	310 N	185	-0-	-125	-0-	185 2		N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			-0-
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2		N	-0-			-0-
02	116 N	27	-0-	-89	-0-	27 1		N	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, SE. (1900) //CONT.// 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RYDEL, A. C., JR. 739831
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

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

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

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-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
 COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FTM INCORPORATED 288406
 WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

10	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	4	1	120	2	N	-0-				-0-
11	180 N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP				302592						
FULLER				WELL #: 6	RRCID -> 084280	COMPL. DATE 11/04/1995	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1200	- 1204	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-		-0-
11	390 N	341	-0-	-49 B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-		-0-
01	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	480 2		-0-
02	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	333 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-		-0-

CLARK, RAY				WELL #: 1	RRCID -> 086249	COMPL. DATE 01/03/1980	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 1747	- 1886	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

CIRCLE W RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 162281	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 2304	PERF. 2135	- 2145	
10	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	15 1	N	384 2		-0-
11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	66 1	N	263 2		-0-
12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	53 1	N	255 2		-0-
01	403 N	180	-0-	-223 B	-0-	43 1	N	137 2		-0-
02	319 N	83	-0-	-236 B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	310 N	34	-0-	-276 B	-0-	34 2	N	-0-		-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	
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-
01	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

RKW OPERATING LLC				714311						
HARRINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 084276	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 4055	PERF. 2462	- 2481	
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
FULLER, J. GU				WELL #: 1	RRCID -> 084287	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2315	- 2317	
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

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

WEATHERFORD, SW (3000)		95590 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
GIANT NRG CO., LP		302592		WELL #: 2		RRCID -> 140086		COMPL. DATE 10/14/1991		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2224 - 2238			
MCCULLOUGH "A"															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #: 1		RRCID -> 081422		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3274 - 3311			
PEOPLES, MELVIN															
10	248 N	247	-0-	-1	B	-0-	7	1	240	2	N	-0-			2
11	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	5	1	235	2	N	-0-			2
12	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	5	1	247	2	N	-0-			2
01	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	7	1	243	2	N	-0-			2
02	232 N	209	-0-	-23	B	-0-	5	1	204	2	N	-0-			2
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	233	-0-	-15	B	-0-	2	1	231	2	N	-0-			2

BRADFORD, E.M.		WELL #: 2		RRCID -> 084274		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2985 - 2995					
10	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	5	1	181	2	N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	B	-0-	4	1	173	2	N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	3	1	177	2	N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	5	1	173	2	N	-0-			-0-
02	174 N	168	-0-	-6	B	-0-	4	1	164	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	1	1	179	2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)		95595 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #: 1		RRCID -> 081427		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3897 - 4042			
BAILEY															
10	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	8	1	297	2	N	-0-			13
11	300 N	296	-0-	-4	B	-0-	7	1	289	2	N	-0-			13
12	310 N	302	-0-	-8	B	-0-	6	1	296	2	N	-0-			13
01	310 N	300	-0-	-10	B	-0-	9	1	291	2	N	-0-			13
02	290 N	280	-0-	-10	B	-0-	7	1	273	2	N	-0-			13
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	298	-0-	-12	B	-0-	12	1	286	2	N	-0-			13

WITHERSPOON, T. R.		WELL #: 1		RRCID -> 084275		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4009 - 4094					
10	186 N	114	-0-	-72	B	-0-	3	1	111	2	N	-0-			7
11	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	5	1	211	2	N	-0-			7
12	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	5	1	250	2	N	-0-			7
01	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	8	1	258	2	N	-0-			7
02	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	6	1	242	2	N	-0-			7
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	2	1	252	2	N	-0-			7

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)		//CONT.//		95595 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
OXXN				630579									
PLUMLEE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	132383	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4118 - 4152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
*01	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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	
10	31 #	13	-0-	-18		-0-	13 3		N	-0-			5
11	30 #	9	-0-	-21		-0-	9 3		N	-0-			5
12	31 #	6	-0-	-25		-0-	6 3		N	-0-			5
01	31 #	11	-0-	-20		-0-	11 3		N	-0-			5
02	29 #	15	-0-	-14		-0-	15 3		N	-0-			5
*03	15 R	15	-0-	-0-		-0-	15 3		N	-0-			5
WINN, PAUL				WELL #:	2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF. 2380 - 2392	
10	31 #	12	-0-	-19		-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	30 #	8	-0-	-22		-0-	8 3		N	-0-			-0-
12	31 #	6	-0-	-25		-0-	6 3		N	-0-			-0-
01	31 #	11	-0-	-20		-0-	11 3		N	-0-			-0-
02	29 #	14	-0-	-15		-0-	14 3		N	-0-			-0-
*03	15 R	15	-0-	-0-		-0-	15 3		N	-0-			-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
LINDLEY, W. W.				WELL #:	4	RRCID ->	091766	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	735	PERF. 705 - 735	
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-
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-
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	
10	14B2 EXT	50	-0-	50		100	50 4		N	-0-			26
11	150 X	50	-0-	-100		-0-	50 4		N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			26
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			26
02	58 N	-0-	-0-	-58		-0-			N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			26

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
LINDLEY, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	115620	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2787 - 2833		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	4			Y	-0-			34
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	4			Y	-0-			34
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	4			Y	-0-			34
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			34
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			34
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			34

LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	115621	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2794 - 2808		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID ->	115622	COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2712 - 2716		
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-			42
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			42
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2727 - 2731		
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	4			Y	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	4			Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	4			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			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-

WELDON (CONGLOMERATE)		96124 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ATTIS OPERATING INC.		036637												
TESCO		WELL #: 7		RRCID -> 152855		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4028 - 4048		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	699	-0-	699	3415	699	3		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-
01		581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK BANDANA LLC		072506								TOTAL DEPTH 4233		PERF. 4179 - 4197		
HINKSON		WELL #: 1B		RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008								
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			53
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			53
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

HINKSON		WELL #: 1A		RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007				TOTAL DEPTH 4354		PERF. 4126 - 4172		
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			18
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

ROLLO RESOURCES, LLC		726791								TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3675 - 3688		
WELDON, J. K.		WELL #: 1		RRCID -> 226662		COMPL. DATE		N/A						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

WELDON, J. K.		WELL #: 2		RRCID -> 226663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3678 - 3688		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

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		
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	57	1	134	3	Y	-0-		-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	47	1	85	3	Y	-0-		-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	35	1	75	3	Y	-0-		-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	43	1	91	3	Y	-0-		-0-
02		116 N	92	-0-	-24	-0-	25	1	67	3	Y	-0-		-0-
*03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	62	1	137	3	Y	-0-		-0-

WESTSTAR (FRY)		96670 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
HANE POWER, L.L.C.		354209									
MCIVER, GRADY		WELL #: 1A		RRCID -> 098322		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 1040		PERF. 1006 - 1014	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	
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-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4908 - 5405	
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-			-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2	N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-			-0-
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-			-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4287 - 5427	
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	69 1	N	-0-	297 2		71
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			71
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			71
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2	N	-0-			71
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	264 2	N	-0-			71
03	310 N	246	-0-	-64	-0-	246 2	N	-0-			71

COPELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4494 - 4569	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
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

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	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	203			259
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			259

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

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				
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-		-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-		-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-		-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-
02	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	2		N	-0-		-0-
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2		N	-0-		-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				
10	1209 N	749	-0-	-460	-0-	749	3		N	-0-		65
11	1200 N	707	-0-	-493	-0-	707	3		N	-0-		65
12	1023 N	721	-0-	-302	-0-	721	3		N	-0-		65
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-		65
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-		65
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	743	3	96	9	N	87	152 1 -0-

RKW OPERATING LLC		714311										
POWELL, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A				
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2		N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
MILLER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 083581		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971				
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	63	1	173	3	Y	-0-	20
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	93	1	201	3	Y	1	1 8 20
						1	9					
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	57	1	138	3	Y	1	1 8 20
						1	9					
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	106	1	206	3	Y	-0-	20
02	232 N	193	-0-	-39	-0-	59	1	134	3	Y	-0-	20
03	186 N	71	-0-	-115	-0-	31	1	40	3	Y	-0-	20

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

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

RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 126148 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238

10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 090777 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116

10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	260	1	715	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	181	1	389	3	Y	-0-			-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	207	1	500	3	Y	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	259	1	502	3	Y	-0-			-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	220	1	502	3	Y	-0-			-0-
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	277	1	361	3	Y	-0-			-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

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
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

WHITTLES (CADD0) 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

10	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-			35
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			35
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			35
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			35
*02	406 N	322	-0-	-84	-0-	322	2			N	-0-			35
03	372 N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-			35

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBAR (1600)		//CONT.//		97324 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683								
WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	069799	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1368 - 1376
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	079412	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1671 - 1718
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILBAR,HAZEL -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	126149	COMPL. DATE	01/02/1988	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1708 - 1715
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
10	1240	N	931	-0-	-309	-0-	93 1	823 2	N	14		125
							15 9					
11	1170	N	878	-0-	-292	-0-	90 1	782 2	N	5		130
							6 9					
12	1085	N	842	-0-	-243	-0-	93 1	746 2	N	3		133
							3 9					
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	93 1	837 2	N	4		137
							4 9					
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	90 1	746 2	N	5		142
							6 9					
03	837	N	104	-0-	-733	-0-	93 1	11 9	N	10		152

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
10	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
11	921	R	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-		-0-
12	919	R	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		-0-
01	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		-0-
02	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		-0-
*03	852	R	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		-0-

WILES (CONGL. 3450) //CONT.// 97373 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WILSON, JERRY L. 929305
JENNINGS, EPPEY WELL #: 1 RRCID -> 131491 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3500 - 3609

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	784	2	22	9	N	20			215
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	580	2	17	9	N	15	164	1	66
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	N	10			76
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	487	2	17	9	N	15			91
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	10			101
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101

WILLIAMS (CADD0, 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-			-0-
11	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-			-0-
12	806 #	694	-0-	-112	-0-	694	2			Y	-0-			-0-
01	806 #	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-			-0-
02	783 #	706	-0-	-77	-0-	706	2			Y	-0-			-0-
03	837 #	670	-0-	-167	-0-	670	2			Y	-0-			-0-

SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-			32
11	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-			32
12	1054 #	942	-0-	-112	-0-	942	2			Y	-0-			32
01	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-			32
02	1015 #	1008	-0-	-7	-0-	1008	2			Y	-0-			32
*03	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-			32

SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			4
11	1550 R	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			4
12	1581 #	1392	-0-	-189	-0-	1392	2			N	-0-			4
01	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			4
02	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			4
*03	1640 R	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			4

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851									
SRC-STOVER		WELL #:		1	RRCID ->	130756	COMPL. DATE	07/23/1988	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2822 - 3091	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	341 #	331	-0-	-10	-0-	331 2			N	-0-			-0-
11	330 #	321	-0-	-9	-0-	321 2			N	-0-			-0-
12	341 #	284	-0-	-57	-0-	284 2			N	-0-			-0-
01	341 #	324	-0-	-17	-0-	324 2			N	-0-			-0-
02	319 #	305	-0-	-14	-0-	305 2			N	-0-			-0-
03	341 #	321	-0-	-20	-0-	321 2			N	-0-			-0-

SRC-ALLEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	261144	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3050 - 3125	
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	105186	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2811 - 2816	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARMS -A-		WELL #:		1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	2923 - 2929	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862	
10	341 #	260	-0-	-81	-0-	260 3			N	-0-			-0-
11	300 #	246	-0-	-54	-0-	246 3			N	-0-			-0-
12	310 #	241	-0-	-69	-0-	241 3			N	-0-			-0-
01	310 #	216	-0-	-94	-0-	216 3			N	-0-			-0-
02	290 #	184	-0-	-106	-0-	184 3			N	-0-			-0-
03	248 #	192	-0-	-56	-0-	192 3			N	-0-			-0-

GARMS		WELL #:		5	RRCID ->	124412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2840 - 2846	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
ALLEN, E. A.		WELL #:		9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 2816	- 2820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	1829 #	1820	-0-	-9	-0-	1818 3		2 9	N	2			24
11	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	1754 3		2 9	N	2			26
12	1798 #	1703	-0-	-95	-0-	1703 3			N	-0-			26
01	1829 #	1596	-0-	-233	-0-	1596 3			N	-0-			26
02	1711 #	1557	-0-	-154	-0-	1557 3			N	-0-			26
03	1829 #	1715	-0-	-114	-0-	1715 3			N	-0-			26

GARMS-LEATHWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF. 2814	- 2828	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

STOVER, DON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 2887	- 2891	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF. N/A		
10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-			31
11	570 #	471	-0-	-99	-0-	471 3			N	-0-			31
12	589 #	505	-0-	-84	-0-	505 3			N	-0-			31
01	589 #	438	-0-	-151	-0-	438 3			N	-0-			31
02	551 #	416	-0-	-135	-0-	416 3			N	-0-			31
03	527 #	481	-0-	-46	-0-	481 3			N	-0-			31

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2865	- 2871	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
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

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	
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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIE MAE (2ND CONGL)		//CONT.//		97655 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
STERLING OIL AND GAS		//CONT.//		818896								
SLEMMONS, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	097807	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3626
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SLEMMONS, HAROLD		WELL #:		2 D	RRCID ->	135889	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	928 - 946
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-
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-

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
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64

SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	095817	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3658 - 3668
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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126

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
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//		97924 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2			N	-0-	-0-	
11		420 N	391	-0-	-29	-0-	391 2			N	-0-	-0-	
12		465 N	375	-0-	-90	-0-	375 2			N	-0-	-0-	
01		434 N	339	-0-	-95	-0-	339 2			N	-0-	-0-	
02		377 N	277	-0-	-100	-0-	277 2			N	-0-	-0-	
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-	

DAVIS, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	018550	COMPL. DATE	04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF.	3404 - 3412	
10		465 N	434	-0-	-31	-0-	434 2			Y	-0-	24	
11		450 N	437	-0-	-13	-0-	437 2			Y	-0-	24	
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2			Y	-0-	24	
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			Y	-0-	24	
02		435 N	226	-0-	-209	-0-	226 2			Y	-0-	24	
03		465 N	242	-0-	-223	-0-	242 2			Y	-0-	24	

DAVIS, G.R.		WELL #:		2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3444 - 3458	
10		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2			Y	-0-	17	
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			Y	-0-	17	
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			Y	-0-	17	
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			Y	-0-	17	
02		319 N	170	-0-	-149	-0-	170 2			Y	-0-	17	
03		341 N	182	-0-	-159	-0-	182 2			Y	-0-	17	

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID ->	018552	COMPL. DATE	04/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3386 - 3402	
WINDHAM, J. D.				282									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)		WELL #:		97930 250	ASSOCIATED			PRORATED			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	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

GLOBAL DRILLING, LLC		WELL #:		310382	RRCID ->	159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3156 - 3158	
DAVIS ESTATE "80"				1									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	5	70	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	5	75	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	5	80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	5	85	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	5	90	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	5	95	

WINDHAM, WEST (3400)		97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462		WELL #: 7609		RRCID -> 217816		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3420 - 3438	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	497	-0-	497	497	497	497	2		Y	-0-		3
11	DLQ G-10	455	-0-	455	952	455	455	2		Y	-0-		3
12	1432 R	480	-0-	-952	-0-	479	479	2	1	9	Y	1	4
01	456 R	456	-0-	-0-	-0-	455	455	2	1	9	Y	1	5
02	493 #	275	-0-	-218	-0-	273	273	2	2	9	Y	2	7
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		7

DAVIS "B"		WELL #: 7612		RRCID -> 221576		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3446 - 3456			
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	1		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7

DAVIS "WB"		WELL #: 6814		RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3410 - 3416			
10	DLQ G-10	560	-0-	560	560	547	547	2	13	9	Y	12	22
11	DLQ G-10	469	-0-	469	1029	467	467	2	2	9	Y	2	24
12	1547 R	518	-0-	-1029	-0-	505	505	2	13	9	Y	12	36
01	494 R	494	-0-	-0-	-0-	485	485	2	9	9	Y	8	44
02	580 #	518	-0-	-62	-0-	501	501	2	17	9	Y	15	59
03	558 #	536	-0-	-22	-0-	524	524	2	12	9	Y	11	70

DAVIS "B"		WELL #: 7615		RRCID -> 223237		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3420 - 3430			
10	DLQ G-10	497	-0-	497	497	497	497	2		Y	-0-		3
11	DLQ G-10	455	-0-	455	952	455	455	2		Y	-0-		3
12	1432 R	480	-0-	-952	-0-	479	479	2	1	9	Y	1	4
01	456 R	456	-0-	-0-	-0-	455	455	2	1	9	Y	1	5
02	493 #	484	-0-	-9	-0-	482	482	2	2	9	Y	2	7
*03	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	570	2		Y	-0-		7

DAVIS "B"		WELL #: 7616		RRCID -> 223238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3412 - 3426			
10	DLQ G-10	497	-0-	497	497	497	497	2		Y	-0-		3
11	DLQ G-10	455	-0-	455	952	455	455	2		Y	-0-		3
12	1432 R	480	-0-	-952	-0-	479	479	2	1	9	Y	1	4
01	456 R	456	-0-	-0-	-0-	455	455	2	1	9	Y	1	5
02	493 #	484	-0-	-9	-0-	482	482	2	2	9	Y	2	7
*03	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	570	2		Y	-0-		7

DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3400 - 3406			
10	DLQ G-10	497	-0-	497	497	497	497	2		Y	-0-		3
11	DLQ G-10	455	-0-	455	952	455	455	2		Y	-0-		3
12	1432 R	480	-0-	-952	-0-	479	479	2	1	9	Y	1	4
01	456 R	456	-0-	-0-	-0-	455	455	2	1	9	Y	1	5
02	493 #	484	-0-	-9	-0-	482	482	2	2	9	Y	2	7
*03	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	570	2		Y	-0-		7

DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3416 - 3431			
10	DLQ G-10	745	-0-	745	745	745	745	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	726	-0-	726	1471	726	726	2		Y	-0-		-0-
12	2228 R	757	-0-	-1471	-0-	757	757	2		Y	-0-		-0-
01	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	769	2		Y	-0-		-0-
02	696 #	686	-0-	-10	-0-	686	686	2		Y	-0-		-0-
*03	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	784	2		Y	-0-		-0-

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//	97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	730462											
DAVIS		WELL #:	5018	RRCID ->	225885	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3420 - 3440			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	893	-0-	893	893	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	872	-0-	872	1765	2			Y	-0-			-0-
12		2674 R	909	-0-	-1765	-0-	2			Y	-0-			-0-
01		923 R	923	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
02		841 #	777	-0-	-64	-0-	2			Y	-0-			-0-
03		899 #	784	-0-	-115	-0-	2			Y	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #:	7521	RRCID ->	229373	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3409 - 4766			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS "B"		WELL #:	7625	RRCID ->	232483	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3418 - 3434			
10	DLQ	G-10	497	-0-	497	497	2			Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	455	-0-	455	952	2			Y	-0-			3
12		1432 R	480	-0-	-952	-0-	2	1	9	Y	1			4
01		456 R	456	-0-	-0-	-0-	2	1	9	Y	1			5
02		493 #	484	-0-	-9	-0-	2	2	9	Y	2			7
*03		570 R	570	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			7

DAVIS "B"		WELL #:	7624	RRCID ->	232490	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3406 - 3418			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			5
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			7
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

DAVIS		WELL #:	5020	RRCID ->	239995	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	3556	PERF.	3430 - 3450			
10	DLQ	G-10	893	-0-	893	893	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	872	-0-	872	1765	2			Y	-0-			-0-
12		2674 R	909	-0-	-1765	-0-	2			Y	-0-			-0-
01		923 R	923	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
02		841 #	777	-0-	-64	-0-	2			Y	-0-			-0-
03		899 #	784	-0-	-115	-0-	2			Y	-0-			-0-

DAVIS "WB"		WELL #:	6829	RRCID ->	242069	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3355 - 3366			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 1		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

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

WINSLOW (CADD0) 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	96	3	141	9	N	128	180	1			52
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	448	3	110	9	N	100					152
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	477	3	146	9	N	133	173	1			112
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	889	3	149	9	N	135	160	1			87
*02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1090	3	50	9	N	45					132
*03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1204	3	33	9	N	30					162

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-

ITX CORPORATION 427179
DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	1	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	348 N	340	-0-	-8	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	403 N	351	-0-	-52	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	382	2	22	9	N	20	163 1	31
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	438	2	22	9	N	20		51
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	389	2	25	9	N	23		74
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	367	2	25	9	N	23		97
02	435 N	384	-0-	-51	-0-	367	2	17	9	N	15		112
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	563	2	20	9	N	18		130

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-		-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-		-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		-0-
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-		-0-

WOOLFOLK (MARBLE FALLS)												
PETEX												
ROBERTS, WADE "47"												
98738 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
659782												
WELL #: 4 RRCID -> 237127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3955 - 3960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		744 N	577	-0-	-167	-0-	548 2	29 9		N	26	37 1
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	577 2	28 9		N	25	38 1
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	595 2	28 9		N	25	42
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	603 2	30 9		N	27	37 1
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	581 2	23 9		N	21	40 1
*03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	614 2	26 9		N	24	37

WORLEY (STRAWN)												
ROLLO RESOURCES, LLC												
SOSEBEE "B"												
98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
726791												
WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165												
*07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-
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-

WORSHAM-ATKINS (STRAWN)												
BRAY, DONALD												
BRAY												
98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
089921												
WELL #: 1 RRCID -> 110698 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587												
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-
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-

MASON, ROBERT ELDON												
MASON												
531762												
WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567												
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-
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-

X-RAY (MARBLE FALLS)												
MILLER OPERATING COMPANY LLC												
BARTON, E. M.												
99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
568561												
WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265												
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-
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-

CARY, W. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280												
10		992 N	973	-0-	-19	-0-	973 3			N	-0-	-0-
11		930 N	856	-0-	-74	-0-	856 3			N	-0-	-0-
12		899 N	846	-0-	-53	-0-	846 3			N	-0-	-0-
01		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3			N	-0-	-0-
02		841 N	801	-0-	-40	-0-	801 3			N	-0-	-0-
*03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3			N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	101	3		N	-0-	-0-
*03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-	-0-

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289												
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-
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-

MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300												
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-
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-

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249												
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-	-0-
11		270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-	-0-
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-	-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-	-0-
02		232 N	225	-0-	-7	-0-	225	3		N	-0-	-0-
*03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-	-0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319												
10		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-	-0-
11		300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3		N	-0-	-0-
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-	-0-
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-	-0-
02		261 N	237	-0-	-24	-0-	237	3		N	-0-	-0-
*03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-

SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240												
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-	-0-
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-	-0-
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-	-0-
*03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-	-0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361												
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-	-0-
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-	-0-
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-	-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-	-0-
02		261 N	232	-0-	-29	-0-	232	3		N	-0-	-0-
*03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	116 N	95	-0-	-21	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	261 N	251	-0-	-10	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

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-
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-

MILLS, JAY 569255
 BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
 PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683							
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		1	RRCID ->	034866	COMPL. DATE	07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID ->	034868	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STEWART CONTRACT SERVICES				820789							
CARR-GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3223 - 3240
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		121
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		121
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		121
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		121
02	377 N	72	-0-	-305	-0-	72 2		N	-0-		121
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		121
TORCH OPERATING LLC				862620							
ALEXANDER, A. V.		WELL #:		1	RRCID ->	018560	COMPL. DATE	02/06/1960	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3263 - 3298
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	40 1	86 2	N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	33 1	89 2	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	40 1	88 2	N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	41 1	86 2	N	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	46 1	80 2	N	-0-		-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	54 1	75 2	N	-0-		-0-
BURRIS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	018562	COMPL. DATE	06/09/1960	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3181 - 3257
10	527 N	422	-0-	-105	-0-	134 1	288 2	N	-0-		-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	140 1	380 2	N	-0-		-0-
12	465 N	407	-0-	-58	-0-	126 1	281 2	N	-0-		-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	148 1	309 2	N	-0-		-0-
02	493 N	482	-0-	-11	-0-	176 1	306 2	N	-0-		-0-
03	403 N	307	-0-	-96	-0-	129 1	178 2	N	-0-		-0-
DENNISON, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	018563	COMPL. DATE	08/20/1962	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 3125 - 3140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC EVANS, J. B. GAS UNIT		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208																
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	355	1	760	2	N	-0-					-0-
11	930 N	681	-0-	-249	-0-	183	1	498	2	N	-0-					-0-
12	1054 N	731	-0-	-323	-0-	227	1	504	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	651	-0-	-465	-0-	211	1	440	2	N	-0-					-0-
02	667 N	638	-0-	-29	-0-	234	1	404	2	N	-0-					-0-
03	744 N	655	-0-	-89	-0-	274	1	381	2	N	-0-					-0-

FULFER, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172																
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	71	1	151	2	N	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	138	2	N	-0-					-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	63	1	140	2	N	-0-					-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	58	1	121	2	N	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	67	1	117	2	N	-0-					-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	91	1	126	2	N	-0-					-0-

KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257																
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	203	1	435	2	N	-0-					-0-
11	420 N	334	-0-	-86	-0-	90	1	244	2	N	-0-					-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	108	1	239	2	N	-0-					-0-
01	434 N	338	-0-	-96	-0-	110	1	228	2	N	-0-					-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	136	1	235	2	N	-0-					-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	204	1	283	2	N	-0-					-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018579 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3200 - 3258																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC MORING, J. E.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3241 - 3298		
10	341 N	218	-0-	-123	-0-	69 1	149 2	N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	92 1	248 2	N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	109 1	243 2	N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	99 1	207 2	N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	122 1	212 2	N	-0-			-0-
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	155 1	214 2	N	-0-			-0-

RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 3167 - 3233		
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	308 1	660 2	N	-0-			-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	244 1	661 2	N	-0-			-0-
12	930 N	917	-0-	-13	-0-	284 1	633 2	N	-0-			-0-
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	292 1	607 2	N	-0-			-0-
02	870 N	804	-0-	-66	-0-	294 1	510 2	N	-0-			-0-
03	930 N	866	-0-	-64	-0-	363 1	503 2	N	-0-			-0-

WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 3119 - 3168		
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	305 1	651 2	N	-0-			-0-
11	840 N	819	-0-	-21	-0-	221 1	598 2	N	-0-			-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	305 1	679 2	N	-0-			-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	282 1	586 2	N	-0-			-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	316 1	546 2	N	-0-			-0-
*03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	414 1	574 2	N	-0-			-0-

WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3228 - 3264		
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	69 1	147 2	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	73 1	198 2	N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	96 1	214 2	N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	79 1	164 2	N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	98 1	171 2	N	-0-			-0-
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	140 1	195 2	N	-0-			-0-

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3197 - 3311		
10	806 N	683	-0-	-123	-0-	218 1	465 2	N	-0-			-0-
11	750 N	524	-0-	-226	-0-	141 1	383 2	N	-0-			-0-
12	775 N	487	-0-	-288	-0-	151 1	336 2	N	-0-			-0-
01	682 N	561	-0-	-121	-0-	182 1	379 2	N	-0-			-0-
02	493 N	450	-0-	-43	-0-	165 1	285 2	N	-0-			-0-
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	217 1	301 2	N	-0-			-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175 - 3189		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC DILLINGHAM-FULFER		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3138 - 3155				
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	313 1	669 2	N	-0-			-0-
11	720 N	627	-0-	-93	-0-	169 1	458 2	N	-0-			-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	404 1	900 2	N	-0-			-0-
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	398 1	828 2	N	-0-			-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	361 1	626 2	N	-0-			-0-
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	393 1	546 2	N	-0-			-0-
WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 3180 - 3243		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLACKWELL, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A		
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	149 1	317 2	N	-0-			-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	111 1	303 2	N	-0-			-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	137 1	306 2	N	-0-			-0-
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	135 1	280 2	N	-0-			-0-
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	146 1	252 2	N	-0-			-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	180 1	250 2	N	-0-			-0-
MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295		PERF. N/A		
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	230 1	491 2	N	-0-			-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	188 1	511 2	N	-0-			-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	228 1	506 2	N	-0-			-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	233 1	485 2	N	-0-			-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	241 1	418 2	N	-0-			-0-
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	312 1	434 2	N	-0-			-0-
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406		PERF. N/A		
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	49 1	106 2	N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	46 1	126 2	N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	54 1	119 2	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	50 1	105 2	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	46 1	80 2	N	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	67 1	92 2	N	-0-			-0-
MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3194 - 3212		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468

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

MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333

10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	170	1	362	2	N	-0-					-0-
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	132	1	359	2	N	-0-					-0-
12	589 N	509	-0-	-80	-0-	158	1	351	2	N	-0-					-0-
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	171	1	355	2	N	-0-					-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	180	1	311	2	N	-0-					-0-
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	214	1	298	2	N	-0-					-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289

10	1364 N	715	-0-	-649	-0-	228	1	487	2	N	-0-					-0-
11	990 N	746	-0-	-244	-0-	201	1	545	2	N	-0-					-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	259	1	578	2	N	-0-					-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	283	1	591	2	N	-0-					-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	269	1	466	2	N	-0-					-0-
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	374	1	519	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282

10	279 N	186	-0-	-93	-0-	59	1	127	2	N	-0-					-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	66	1	178	2	N	-0-					-0-
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	70	1	155	2	N	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	71	1	149	2	N	-0-					-0-
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	77	1	133	2	N	-0-					-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	92	1	128	2	N	-0-					-0-

KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402

10	279 N	215	-0-	-64	-0-	69	1	146	2	N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	57	1	155	2	N	-0-					-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	71	1	157	2	N	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	78	1	164	2	N	-0-					-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	81	1	141	2	N	-0-					-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	102	1	141	2	N	-0-					-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221

10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	112	1	241	2	N	-0-					-0-
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	65	1	177	2	N	-0-					-0-
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	99	1	219	2	N	-0-					-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	97	1	202	2	N	-0-					-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	103	1	179	2	N	-0-					-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	136	1	188	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC RUSSELL, C.C.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
WELL #:		5P	RRCID -> 094299	COMPL. DATE 07/10/1981	TOTAL DEPTH 3459	PERF. 3255	-	3325								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		537 N	537	-0-	-0-	171	1	366	2	N	-0-					-0-
11		489 N	489	-0-	-0-	132	1	357	2	N	-0-					-0-
12		558 N	516	-0-	-42	160	1	356	2	N	-0-					-0-
01		527 N	444	-0-	-83	144	1	300	2	N	-0-					-0-
02		464 N	405	-0-	-59	148	1	257	2	N	-0-					-0-
03		527 N	456	-0-	-71	191	1	265	2	N	-0-					-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID -> 094690	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3169	-	3266						
10		1054 N	998	-0-	-56	318	1	680	2	N	-0-					-0-
11		1020 N	890	-0-	-130	240	1	650	2	N	-0-					-0-
12		1054 N	922	-0-	-132	286	1	636	2	N	-0-					-0-
01		992 N	882	-0-	-110	286	1	596	2	N	-0-					-0-
02		870 N	831	-0-	-39	304	1	527	2	N	-0-					-0-
03		930 N	829	-0-	-101	347	1	482	2	N	-0-					-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID -> 094691	COMPL. DATE 05/08/1981	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3192	-	3290						
10		439 N	439	-0-	-0-	140	1	299	2	N	-0-					-0-
11		420 N	392	-0-	-28	106	1	286	2	N	-0-					-0-
12		426 N	426	-0-	-0-	132	1	294	2	N	-0-					-0-
01		434 N	399	-0-	-35	129	1	270	2	N	-0-					-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	139	1	241	2	N	-0-					-0-
*03		473 N	473	-0-	-0-	198	1	275	2	N	-0-					-0-

FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID -> 096462	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3244	-	3337						
10		496 N	436	-0-	-60	139	1	297	2	N	-0-					-0-
11		450 N	324	-0-	-126	87	1	237	2	N	-0-					-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	157	1	350	2	N	-0-					-0-
01		468 N	468	-0-	-0-	152	1	316	2	N	-0-					-0-
02		476 N	476	-0-	-0-	174	1	302	2	N	-0-					-0-
*03		515 N	515	-0-	-0-	216	1	299	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID -> 096472	COMPL. DATE 12/01/1981	TOTAL DEPTH 3424	PERF. 3186	-	3247						
10		355 N	355	-0-	-0-	113	1	242	2	N	-0-					-0-
11		330 N	328	-0-	-2	88	1	240	2	N	-0-					-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	108	1	241	2	N	-0-					-0-
01		341 N	338	-0-	-3	110	1	228	2	N	-0-					-0-
02		632 N	632	-0-	-0-	231	1	401	2	N	-0-					-0-
*03		861 N	861	-0-	-0-	361	1	500	2	N	-0-					-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID -> 098137	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3266	-	3329						
10		651 N	642	-0-	-9	205	1	437	2	N	-0-					-0-
11		630 N	498	-0-	-132	134	1	364	2	N	-0-					-0-
12		651 N	633	-0-	-18	196	1	437	2	N	-0-					-0-
01		651 N	599	-0-	-52	194	1	405	2	N	-0-					-0-
02		724 N	724	-0-	-0-	265	1	459	2	N	-0-					-0-
*03		639 N	639	-0-	-0-	268	1	371	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH							
WOOD, JERRY G.				937390											
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 3116 - 3121				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
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-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)				99142 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
PENDRAGON OIL CO.				651162											
PIERCE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3334 - 3354				
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-				-0-
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-				-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-				-0-
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITIS GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	152849	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	3649	PERF. 3562 - 3564			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

IRONS GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	155301	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3612 - 3615			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITIS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	159694	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3692	PERF. 3578 - 3620			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS) WOFFORD, R. NAT WOFFORD		//CONT.//	99148 500 935462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH				
		WELL #:	1	RRCID -> 089304	COMPL. DATE 12/18/1979	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3480 - 5661		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

Y-OH-Y (CADDO) PETERSON OIL AND GAS LLC GREENMAN			99157 300 658440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
		WELL #:	1	RRCID -> 127730	COMPL. DATE 06/07/1988	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3266 - 3294		
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-		-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2	N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"			99200 250 088563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	26	RRCID -> 195781	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3449 - 3458		
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2	N	-0-		-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2	N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-

STUART, J.N. "B"			WELL #:	27	RRCID -> 195782	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3620 - 3671	
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2	N	-0-		-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2	N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "C"			WELL #:	C 1	RRCID -> 202675	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3768 - 3784	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		30

STUART, J.N. "B"			WELL #:	28	RRCID -> 227481	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3838 - 3878	
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2	N	-0-		-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2	N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #:		35	RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3507 - 3542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-		-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-		-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073					CNTY: EASTLAND				
STUART, J. N. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3626 - 3650	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22

STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594 - 3620	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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	
10		1333 N	1219	-0-	-114	-0-	1209	2	10	9	N	9	78
11		1260 N	877	-0-	-383	-0-	867	2	10	9	N	9	87
12		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1726	2	10	9	N	9	96
01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1250	2	114	9	N	104	23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	32
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32

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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZENO (MORRIS)				99779 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
DJ & T SERVICES, LLC				221680									
MORRIS 30		WELL #:		A 3	RRCID ->	022804	COMPL. DATE	09/00/1955	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2620 - 2636	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS)		99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5 N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
11		5 N		4	-0-	-1		4	2		N	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT		-0-	-5					N	NO RPT			-0-
01		4 N		4	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
02		4 N		3	-0-	-1		3	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE		99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		11 N		11	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
11		12 N		9	-0-	-3		9	2		N	-0-			-0-
12		10 N	NO RPT		-0-	-10					N	NO RPT			-0-
01		8 N		8	-0-	-0-		8	2		N	-0-			-0-
02		9 N		8	-0-	-1		8	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE		99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		8 N		8	-0-	-0-		8	2		N	-0-			-0-
11		8 N		7	-0-	-1		7	2		N	-0-			-0-
12		8 N	NO RPT		-0-	-8					N	NO RPT			-0-
01		6 N		6	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-
02		7 N		6	-0-	-1		6	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERSON, HAROLD -A-		99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		53 N		53	-0-	-0-		53	2		N	-0-			-0-
11		3 N		2	-0-	-1		2	2		N	-0-			-0-
12		3 N	NO RPT		-0-	-3					N	NO RPT			-0-
01		2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
02		2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERSON		99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		25 N		25	-0-	-0-		25	2		N	-0-			-0-
11		30 N		21	-0-	-9		21	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT		-0-	-31					N	NO RPT			-0-
01		19 N		19	-0-	-0-		19	2		N	-0-			-0-
02		29 N		17	-0-	-12		17	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		WELL #: 3		RRCID -> 082929		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2734 - 2744			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
11		60 N		43	-0-	-17		43	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT		-0-	-62					N	NO RPT			-0-
01		39 N		39	-0-	-0-		39	2		N	-0-			-0-
*02		36 N		36	-0-	-0-		36	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99883 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.			//CONT.//		153608									
PEARSON, HAROLD -C-			WELL #:		4	RRCID ->	090669	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2762 - 2766		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERSON			WELL #:		1	RRCID ->	092051	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2930 - 2940		
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02		58 N	40	-0-	-18	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERSON, HAROLD -D-			WELL #:		5	RRCID ->	096810	COMPL. DATE	11/15/1981	TOTAL DEPTH	2791	PERF. 2732 - 2742		
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02		29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-